

Government





Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto

Electric power statistics

JANUARY 1976



JANVIER 1976



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JANUARY - 1976 - JANVIER

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1976 - Mars 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year-par année

Vol. 44-No. 1

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

STATISTICS CHARA - STATISTICS CANADA

MINCEPHO POWER STATISFICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

SANUARY - STEE - VRAUMAL

har prouding and beautiful managers have started updated to national and

Published colored per or mentor do Relation et en Commen

Parent to and

110 100 d

And the party of the last the

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- (a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- (b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- (c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- (d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- (e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

January 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound-	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec
No.				thousand k	kwh millie	ers de kWh		
				0.110				
	Net generation:							
1	(harral:	19,692,865	19,363,272	3,539,239	_	74,557	121,968	7,470,274
	mentinal	5,870,776	6,985,042	54,692	42,884	449,463	275,174	50,205
		1			42,00	477,		
	Yan i car	1,056,487	1,182,465	_			-	
	Mral	26,620,128	27,530,779	3,593,931	42,884	524,020	397,142	7,520,479
	Received from other provinces and imported:							
	Received from other provinces			_	_	12,092	348,137	3,043,640
,	Imported		337,470		_	_	17,331	1,510
	Taported T.	307,022	557,				17,555	-,
- 1	fotal	309,829	337,470	-	-	12,092	365,468	3,045,150
	Delivered to other provinces and exported:							
	Delivered to other provinces:							
-	flir			2,983,647	_	_	_	1,172,111
	secondary			86	_	8,829	18,554	142,594
						-,		
	Experted:							
10	in	173,280	98,473	-	-	-	64,925	1,192
11	4) 3) alf V	758,005	1,062,077	-		-	7,269	67,090
	11110 (5 + 5 + 40 + 111	931,285	1,160,550	2,983,733	_	8,829	90,748	1,382,987
13	Total available in Canada $(4 + 7 - 12)$.	. ,995,17.	26,707,699	610,198	42,884	527,283	671,862	9,182,642
0	Secondary energy used in Canada(1)	447,986	344,975	10,152	7,568	£,	1,086	3/7,47€
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	25,550,686	26,307,724	600,046	35,316	527,277	670,776	۵, ۵c ۰, 16t
(1)	Includes secondary energy used in own	plant and se	old to ultim	ate customer	i			
			10 00 0101	Ite customers				

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique Janvier 1976

				Janvi	er 19/0			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No
		thousand	kwh milli	ers de kWh				14
3,241,048	1,323,208	274,691	150,904	3,113,430	29,027	27.026	Énergie produite nette:	1
3,241,040	1,323,200	274,091	130,904	3,113,430	29,027	24,926	Hydro Thermique:	1
4,024,468	170,864	470,700	1,291,702	137,868	6,041	10,981	Classique	2
1,182,465	-	-	-	-	-	_	Nucléaire	3
8,447,981	1,494,072	745,391	1,442,606	3,251,298	35,068	35,907	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
1,093,563	86,656	48,317	34,775	13,042	-	_	Reçue des autres provinces	5
99,141	8,760	-	158	210,570	-	-	Importée	6
1,192,704	95,416	48,317	34,933	223,612	-	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
-	124,259	49,467	13,042	34,775	-	_	Garantie	8
53,474	42,224	37,160	-	-	-	_	Non-garantie	9
							Exportée:	
23,821	7,404	-	-	1,131	-	_	Garantie	10
710,224	80,280	-		197,214	-	-	Non-garantie	11
787,519	254,167	86,627	13,042	233,120	-	_	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
8,853,166	1,335,321	707,081	1,464,497	3,241,790	35,068	35,907	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
1	-	765	_	1,908	1,014	_	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
8,853,166	1,335,321	706,316	1,464,497	3,239,882	34,054	35,907	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
1) Comprend	l'énergie no	on-garantie	utilisée sur	place et l'ér	ergie vendu	e aux abonnés	ultimes.	

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

November 1975

1		Canada 1974	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Frince Edward Island fle-du- Prince- Glonard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
Nc.				thousand	kw millier	de kWh		
	Supply of energy					,		
. 1	Net generation: Utilities:	15,383,312	14,626,050	3,007,467	- 1	44,435	165,529	4,755,624 7,648
2	Hydro	5,121,710	5,652,759	80,589	36,232	339,722	147,746 313,275	4,763,272
3	Total (1 + 2)	20,505,022	20,278,809	3,088,056	36,232	304,137	3.3,273	,,,,,,,,,,
4	Industry: Hydro	2,875,585	2,300,775	25,841	_	2,926 13,816	2,756 32,161	1,309,019 12,329
5	Thermal	3,332,770	351,218	26,354	-	16,742	34,917	1,321,348
6	Total (4 + 5)	3,332,770	2,031,773					
7 8	Grand total: Hydro (1 + 4) Thermal (2 + 5)	18,258,897 5,578,895	16,926,825 6,003,977	3,033,308	36,232	47,361 353,538	168,285 179,907	6,064,643
0 1	THEI WALL (2 + 3)					/00 900	348,192	6,084,620
9	Total net generation (7 + 8)	23,837,792	22,930,802	3,114,410	36,232	400,899	340,192	0,004,020
	Energy received from other provinces and imported:			_	_	34,050	322,716	2,555,157
10 11	Recieved from other provinces Imported from United States	414,910	257,119	-	-	-	6,867	1,078
12	Total received from other provinces and imported (10 + 11).	414,910	257,119	-	white	34,050	329,583	2,556,235
13	Total supply of energy (9 + 12)	24,252,702	23,187,921	3,114,410	36,232	434,949	677,775	8,640,85
	Disposal of energy							
	Energy delivered to other provinces and							
	exported: Delivered to other provinces:			2,524,804	_	_	_	1,103,37
14	Firm		• • •	1,833	-	901	38,954	105,63
16 17	Firm	239, 79 2 830,323	103,906 831,515	_	_		59,236 35,806	64,69
18	Total delivered to other provinces and	1,070,115	935,421	2,526,637	_	991	133,996	1,274,58
	exported (14 + 15 + 16 + 17).							
19	Total made available for use in Canada (13 - 18).	23,182,587	22,252,500	587,773	36,232	433,958	543,779	7,366,46
20	Energy used in own plant:	3,322,587	2,782,684	75,461		26,516	97,456	1,043,62
21	Firm Secondary	186,877	191,987	5,677	_	20, 310	- 77,450	183, 35
22	Total used in own plant (20 + 21)	3,509,464	2,974,671	81,138	-	26,516	97,456	1,226,97
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5,000 kw:							
23	Firm	5,454,751	5,810,838 12,240	74,714	12,018 3,680		132,282	
25	Loads of 5,000 kw. and over:	5,033,686	4,507,073	222,845	_	73,435		
26 27 28	Secondary Domestic	211,500 4,051,289	94,696 4,302,398	97,729	16,078	125,145	263 144,501	
29	Farm(2) Street lighting	208,903	204,804 159,214	3,186	261	4,431	4,142	48,2.
30	Total sales to ultimate customers (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).	15,123,851	15,091,263	398,474	32,037	317,949	355,267	4,749,6
	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1							
31 32	Unallocated energy(3)	3,203,213 1,346,059	3,079,359 1,107,207	99,362 8,799	4,195	64,467		
33	Total disposal of energy (18 + 22 + 30 +	24,252,702	23,187,921	3,114,410	36,232			1
	31 + 32). Includes 990,835,000 kwh. of nuclear generation.							

⁽¹⁾ Includes 991,835,000 kwh. of nuclear generation.
(2) Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(3) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique Novembre 1975

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
				Colombie- Britannique		Territoires du Nord- Ouest		
1		thousand	kwh millier	s de kWh				
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette: Services:	
2,816,080 3,371,482(1)	1,247,492 38,793	203,029 364,139	110,573 1,154,066	2,224,132 102,181	29,735 1,664	21,954 8,497	Services: Hydro Thermique	
,187,562	1,286,285	567,168	1,264,639	2,326,313	31,399	30,451	Total (1 + 2)	
106,518 129,917	6,390	6,064 12,909	52,514	845,580 87,933	2,736	2,071	Établissements industriels: Hydro Thermique	
236,435	6,390	18,973	52,514	933,513	2,736	2,071	Total (4 + 5)	
,922,598	1,247,492	209,093	110,573	3,069,712	29,735	24,025	Total général:	
5,501,399	45,183	377,048	1,206,580	190,114	4,400	8,497	Énergie Hydro (1 + 4) Énergie thermique (2 + 5)	
,423,997	1,292,675	586,141	1,317,153	3,259,826	34,135	32,522	Total de l'énergie produite nette (7 + 8)	
							Énergie reçue des autres provinces et importée:	
,037,269 198,276	51,457 312	66,560	28,631 171	10,167 50,415	_	_	Reçue des autres provinces	
,235,545	51,769	66,560	28,802	60,582	-	-	Total reçu des autres provinces et importé (10 + 11).	
,659,542	1,344,444	652,701	1,345,955	3,320,408	34,135	32,522	Total de la disponibilité d'énergie (9 + 12).	
							Écoulement de l'énergie	
							Énergie livrée aux autres provinces et exportée:	
23,616	138,625 77,905	42,967 8,490	10,175	28,631	_	_	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	
37,534 333,438	5,295 63,910	_	_	965 333,666		_	Exportée aux États-Unis: Carantie Non-garantie	
394,588	285,735	51,457	10,175	363,262	-	_	Total livré aux autres provinces et exporté $(14 + 15 + 16 + 17)$.	100
,264,954	1,058,709	601,244	1,335,780	2,957,146	34,135	32,522	Total disponible à consommation au Canada (13 - 18).	
							Énergie utilisée sur place:	
515,004	72,081	19,657 869	79,054 -	849,054 2,086	2,773	2,008	Garantie Non-garantie	
515,004	72,081	20,526	79,054	851,140	2,773	2,008	Total utilisé sur place (20 + 21)	
							Ventes aux abonnés ultimes: Général: Puissance moins que 5,000 kW:	
,272,218	274,903	178,258	535,474	674,038	7,661	6,361	Garantie Non-garantie Puissance de 5,000 kW. ou plus:	
,314,795	223,715	138,918	198,282	505,128	10,009	12,761	Garantie	
,466,407	215,033 52,658	111,698	220,039 51,644	556,429	5,492	2,233	Service domestique	
45,158	7,479	5,980	20,215	19,915	164	63	Éclairage des rues	۰
,098,578	773,788	537,777	1,025,654	1,755,510	25,194	21,420	(23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).	
852,166 799,206	212,840	34,807 8,134	210,802 20,270	311,806 38,690	6,168	4,390 4,704	Énergie sans utilisation(3) Énergie distribuée par les non-répondants	
,659,542	1,344,444	652,701	1,345,955	3,320,408	34,135	32,522	Total de l'énergie écoulée (18 + 22 + 30 + 31 + 32).	

(1) Comprend la production électrique nucléaire, soit 990,835,000 kWh.
(2) De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(3) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-December 1975

		Canada	Canada	Newfound-	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		1974	Canada	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	
No.				thousand k	wh millie	rs de kWh		
	Net generation:							
1	Hydro	210.186.727	202.412.372	35,332,604		623,605	2,163,217	75,748,46
	Thermal			385,276	418,644	4,847,520	2,452,823	233,77
2					418,644	5,471,125		75,982,24
3	Total net generation (1 + 2)	2/8,969,230	2/2,636,080	35,717,880	410,044	3,471,123	4,010,040	73, 302, 27
	Energy received from other provinces and imported:							
	and imported:		!					
4	Received from other provinces				_	297,012	3,957,696	29,909,41
5	Imported from United States	2,441,047	3,985,649	_	_	_	111,358	8,84
6	Total received from other	2,441,047	3,985,649	_	_	297,012	4,069,054	29,918,25
	provinces and imported $(4 + 5)$.							
	(4 , 5) .							
								Ī
	Energy delivered to other provinces and exported:		1					
	Delivered to other provinces:							
	herivered to other provinces.	ı İ						
7	Firm			29,589,065	-	_	_	13,397,46
8	Secondary			3,449	_	96,238	347,312	1,829,87
	Exported to United States:							
_								
9	Firm	2,415,282	1,606,654		_	_	1,039,163	11,43
10	Secondary	12,982,257	9,791,486	-	-	-	584,635	905,70
1.1	Total delivered to other prov- inces and exported (7 + 8 +	15,397,539	11,398,140	29,592,514		96,238	1,971,110	16,144,47
	9 + 10).			1				
10	I Taxal and any lab	bee		And the same of				
12	Total made available for use in Canada $(3 + 6 - 11)$.	266,012,738	265,223,589	6,125,366	418,644	5,671,899	6,713,984	89,756,01
13	Secondary energy used in Canada(2)	4,934,893	4,512,473	30,589	25,211	72	70,348	4,277,74
14	Firm energy made available for use	261,077,845	260,711,116	6,094,777	393,433	5,671,827	6,643,636	85,478,26
	in Canada (12 — 13).	ar generatio	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	0,054,777	375,433	3,071,027	0,043,030	05,47

⁽¹⁾ Includes 11,857,747,000 kwh. of nuclear generation.
(2) Includes secondary energy used in own plant and sold to ultimate customers.

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-décembre 1975

				odiiviei deci				
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		
		thousand	kwh milli	ers de kWh		odest		No
		1						
							Énergie produite nette:	
8,443,358	14,332,904	2,703,101	1,422,073	31,119,000	253,126	270,922	Hydro	
0,044,443(1)	479,336	4,366,446	13,558,343	3,261,202	90,733	85,164	Thermique	
8,487,801	14,812,240	7,069,547	14,980,416	34,380,202	343,859	356,086		
				.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	3,3,037	330,000	Total net de l'énergie produite $(1 + 2)$.	3
							Provide many day	
							Énergie reçue des autres provinces et importée:	
3,049,834	758,663	745,907	295,219	180,030	_	_	Reçue des autres provinces	,
2,715,864	6,735	_	1,595	1,141,257	_		Importée des États-Unis	4
5,765,698	765,398	745,907	296,814	1,321,287	_	_		
-,,,,,,,,	, 03, 030	7,3,707	250,014	1,521,207			Total reçu des autres provinces et importé (4 + 5).	6
							Énergie livrée aux autres provinces	
							et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
_	1,613,373	524,129	183,118	295,219	_	_	Camanhia	1 7
269,973	813,403	231,160	105,110	233,213			Garantie	7
207,773	013,403	231,100		_			Non-garantie	8
							Exportée aux États-Unis:	
397,874	147,645			10,541	_		Coventia	9
4,440,270	1,022,642				_	_	Garantie	
5,108,117		755 200	102 110	2,838,230	_	_	Non-garantie	10
J, 100, 11/	3,597,063	755,289	183,118	3,143,990	_	-	Total livré aux autres provinces et exporté (7 + 8 + 9 +	11
							10).	
7,145,382	11,980,575	7,060,165	15,094,112	32,557,499	343,859	356,086	Total de l'énergie garantie	12
							disponible au Canada (3 + 6 - 11).	
-	-	41,002	_	53,554	13,932	16		13
							Canada(2).	
3,145,382	11,980,575	7,019,163	15,094,112	32,503,945	329,927	356,070	Énergie garantie disponible au	14
				soit 11,857.			Canada (12 - 13).	

¹⁾ Comprend la production électrique nucléaire, soit 11,857,747,000 kwh.
2) Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-November 1975

		Canada 1974	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Edward Island Île-du- Edouard kwh. — milliers	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
				thousand	kwn milliels	GE KWII		
	Supply of energy	,					1	
	Net generation:							
	Utilities:	160,946,060	156,162,589	31,726,098	- 1	513,630	1,949,648	52,038,245 76,488
20	(harrat	57,657,352	58,413,080	317,062	373,652	4,004,549	3,752,650	52,114,73
	Total (1 + 2)	218,603,412	214,575,669	32,043,160	373,652	4,518,179	3,732,030	24,117,77
, [Industry:	29,765,227	27,217,349	346,711	-	45,158	45,740	16,362,527
5	Thermal	5,228,581	4,625,516	19,077	-	393,330	421,913	135,546
6	Total (4 + 5)	34,993,808	31,842,865	365,788	-	438,488	467,653	10,470,07
	Grand total: Hydro (1 + 4)	190,711,287	183,379,938	32,072,809	- ;	558,788	1,995,388	68,400,77
7	Thermal (2 + 5)	62,885,933	63,038,596	336,139	373,652	4,397,879	2,224,915	212,03
9	Total net generation (7 + 8)	253,597,220	246,418,534	32,408,948	373,652	4,956,667	4,220,303	68,612,80
	Energy received from other provinces and							
10	imported: Received from other provinces Imported from United States	2,024,596	3,583,474	_	_	284,350	3,620,940	27,107.52 7,61
11	Total received from other provinces and	2,024,596	3,583,474	_	_	284,350	3,720,299	27,115,13
12	imported (10 + 11).	2,024,070						04 707 04
13	Total supply of energy (9 + 12)	255,621,816	250,002,008	32,408,948	373,652	5,241,017	7,940,602	95,727,94
	Disposal of energy :							
	Energy delivered to other provinces and							
	exported: Delivered to other provinces:			26,846,767	_	_	- 1	12,238,28
14 15	Firm			1,833		90,399	328,386	1,730.9
16	Exported to United States:	2,313,621	1,508,037	_	_	_	975,486 572,647	1),3'
17	Secondary	12,077,971	9,042,145	26,848,600		90,399	1,876,519	14,828,7
1.8	Total delivered to other provinces and exported (14 + 15 + 16 + 17).	14,391,592	10,330,162	20,040,000				
1.9	Total made available for use in Canada (13 -	241,230,224	239,451,826	5,560,348	373,652	5,150,618	6,064,083	80,899,1
20	Energy used in own plant:	37,169,746	34,639,024 2,437,613	962,746 17,557		860,298	1,143,366	13,188,6
21	Secondary	2,205,738				860,298	1,143,709	15,551,1
22	Total used in own plant (20 + 21)	39,375,484	37,076,637	980,303	7	000,270	1,143,707	
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5,000 kw:	1				1 0/5 /71	1,369,026	17,316,
23 24	Firm	60,157,549 210,379	64,309,720	787,414	149,883 15,047	1,245,471	12,086	86,
25		56,845,369	48,577,963	1,400,214	4 -	826,878		19,196,
27	Secondary Domestic	2,252,156 47,733,619	1,780,733 51,533,333	1,027,768	176,623	1,546,174	58,742 1,467,806	1,653,
28 29	Farm(2) Street lighting	2,216,305	2,232,720 1,583,706	26,48	4 2,618	44,870	44,288	508,
30	Total sales to ultimate customers (23 +	170,898,722	170,131,617	3,241,88			4,099,029	56,420,
	24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).							
31 32	Unallocated energy(3)	19,940,662 11,015,356	19,496,308	629,82 708,33		399,544 227,317		,206,
33		255,621,816		32,408,94				. 41,127,
	30 + 31 + 32).	1						

⁽¹⁾ Includes 10,705,973,000 kwh. of nuclear generation.
(2) Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(3) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique Janvier-novembre 1975

Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia —	Yukon	Northwest Territories		
		chewan		Colombie- Britannique	. 2011	Territoires du Nord- Ouest		
		thousand	kwh millier	s de kWh				No
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette: Services:	İ
33,674,863 34,005,579(1)	13,007,561 255,561	2,386,609 3,747,607	1,270,287 11,672,846	19,147,747 2,026,188	224,788 54,848	223,113 75,698	Hydro	. 1
67,680,442	13,263,122	6,134,216	12,943,133	21,173,935	279,636	298,811	Total (1 + 2)	
1,508,952	_	70,098	_	8,815,318		22,845	Établissements industriels:	
1,783,602	63,010	140,531	540,235	1,101.431	26,841	22,845	Hydro Thermique	
3,292,554	63,010	210,629	540,235	9,916,749	26,841	22,845	Total (4 + 5)	.
35,183,815 35,789,181	13,007,561	2,456,707 3,888,138	1,270,287 12,213,081	27,963,065 3,127,619	224,788 81,689	245,958 75,698	Total général: Énergie hydro (1 + 4) Énergie thermique (2 + 5)	. 8
70,972,996	13,326,132	6,344,845	13,483,368	31,090,684	306,477	321,656	Total de l'énergie produite nette (7 + 8)	
							, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
							Énergie reçue des autres provinces et importée:	
12,002,655 2,482,946	685,949 2,703	677,315	261,959 1,454	167,014 989,400			Reçue des autres provinces	
14,485,601	688,652	677,315	263,413	1,156,414	-	_	Total reçu des autres provinces et importé (10 + 11).	1:
85,458,597	14,014,784	7,022,160	13,746,781	32,247,098	306,477	321,656	Total de la disponibilité d'énergie	1.
							() 1 12).	
							Écoulement de l'énergie	
							Énergie livrée aux autres provinces et exportée:	
215,697	1,476,721 761,957	477,788 207,350	169,627	261,959	-	-	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	
370,022	142,943	-	***	9,194	white.	_	Exportée aux États-Unis: Garantie	
4,072,710	938,161	-	-	2,609,476	-	_	Non-garantie	
4,030,429	3,319,762	685,138	169,627	2,880,629	-	_	Total livré aux autres provinces et exporté $(14 + 15 + 16 + 17)$.	. [18
80,800,168	10,695,002	6,337,022	13,577,154	29,366,469	306,477	321,656	Total disponible à consommation au Canada (13 - 18).	19
7,971,461	756,483	214,303	814,036	8,698,196 21,473	27,352	22,148	Energie utilisée sur place: Garantie Non-garantie	
7,971,461	756,483	230,024	814,036	8,719,669	27,352	22,148	Total utilisé sur place (20 + 21)	. 22
							Washing our short of ulatinos.	
							Ventes aux abonnés ultimes: Général: Puissance moins que 5,000 kW:	
25,166,739	3,162,012	1,855,292	6,064,374	6,856,843	78,239	57,835	Garantie Non-garantie	
15,027,946	2,458,942	1,497,241	1,991,359	4,789,062	106,165	136,916	Puissance de 5,000 kW, ou plus: Garantie Non-garantie	25
17,793,405	2,323,820	22,248	2,355,532	32,081 6,073,291	13,985 55,553	18 27,450	Service domestique	. 27
468,971	734,444	771,706 49,212	726,570 176,652	172,855	1,743	630	Service agricole(2)	120
58,457,061	8,766,213	5,422,335	11,314,487	17,924,132	255,685	222,849	Total des ventes aux abonnés ultimes (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).	30
6,052,038 8,319,608	1,172,306	583,473	1,247,545	2,349,116	23,440	26,809	Énergie sans utilisation(3) Énergie distribuée par les non-répondants	31
85,458,597	14,014,784	7,022,160	201,086	373,552	306,477	49,850 321,656	Total de l'énergie écoulée (18 + 22 +	133
							30 + 31 + 32).	

Comprend la production électrique nucléaire, soit 10,705,973,000 kWh.

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

Month — Mois	Total net generation. Energie totale produite, nette	Imports from United States Importations des États- Unis	Exports to United States Exportations aux États- Unis	Net energy made available in Canada Énergie nette disponible au Canada	Secondary energy used in Canada Energie non-garantie utilisée au Canada	Firm energy made available in Canada Energie garantie disponible au Canada	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
		1	thousar	d kwh millier	s de kWh		
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	27,530,779	337,470				26,307,699	888,090

TABLE 6. Sales of Electric Energy to Ultimate Customers

TABLEAU 6. Ventes de l'énergie électrique aux abonnés ultimes

	Domestic		Genera	1(1) — Gén é	ral(1)			Total sales
Year and month	and farm	Loads under 5,000 kw. Loads of 5,000 kw. and over					Street lighting	to ultimate customers(1)
Année et mois	Domestique et	Puissance moins que 5,000 kW			Puissance de 5,000 kW		Éclairage des rues	Total des ventes aux clients
	agricole	Firm	Secondary	Firm —	Secondary -			ultimes(1)
		Garantie	Non-garantie		Non-garantie			
			thousand kwh milliers de kWh					
				1				
1972	46,770,344		**			151, 275, 820	1,456,530	199,502,694
1973	49,603,856			62,662,965		166,598,613	1,574,353	217,776,82
1974	54,732,657	65,927,062	227,714	61,916,353	2,493,204	172,561,808	1,642,083	228,936,54
1975								
January - Janvier	5,908,345	6,286,340	13,765	4,868,228	218,337	15,257,273	154,993	21,320,61
February - Février	6,286,359	6,317,479	12,822	4,468,900	218,030	14,438,435	153,243	20,878,03
March - Mars	5,963,211	6,074,236	9,855	4,530,558	225,345	14,570,477	147,859	20,681,54
April - Avril	5,800,074	6,100,557	1,087	4,490,531	196,256	14,337,034	138,015	20,275,12
May - Mai	5,034,534	5,760,608	11,800	4,394,604	178,398	13,882,331	132,936	19,049,80
June - Juin	4,241,219	5,685,541	9,765	4,473,444	150,300	13,632,510	128,627	18,002,35
buly millet	3,988,320	5,602,256	6,158	4,318,568	155,789	13,151,081	131,456	17,270,85
August - Août	3,722,998	5,489,484	10,526	3,992,524	125,113	12,711,778	137,316	16,572,09
September - Septembre	3,968,913	5,519,112	11,535		110,827	12,735,210	145,421	16,849,54
October - uctobre	4,344,878	5,663,269	13,889		107,642			17,618,03
November - Novembre	4,507,202	5,810,838	12,240	4,507,073	94,696	13,332,115	159,214	17,998,53
December - Décembre								
Year - Année								,

⁽¹⁾ Includes energy used in own plant by industrial establishments with generating facilities but excludes that used by utilities. — Est comprise l'énergie utilisée sur place par les établissements industriels pourvus de groupes générateurs mais n'est pas comprise l'énergie utilisée par les services.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities — Servi	ces	Ind	ustry - Indust	rie	Grand
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal — Thermique	Total	total — Total, général
			thousand	kwh millier	s de kWh		
1972	149,843,941 163,457,105 177,538,920	54,508,274 63,847,490 63,170,865	204,352,215 227,304,595 240,709,785	28,273,601 29,603,216 32,631,203	4,967,085 5,602,252 5,615,997	33,240,686 35,205,468 38,247,200	237,592,901 262,510,063 278,956,985
1976 anuary — Janvier beruary — Février larch — Mars	16,947,859	7,759,969	24,707,828	2,415,413	407,538	2,822,951	27,530,779
pril - Avril ay - Mai une - Juin uly - Juillet ugust - Août eptember - Septembre ctober - Octobre ovember - Novembre ecember - Décembre							











Electric power statistics

FEBRUARY 1976

Statistique de l'énergie électrique

FÉVRIER 1976





STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

FEBRUARY - 1976 - FÉVRIER

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1976 - Avril 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 2



SYMBOLS

The following standard symbols are used in tatistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are
- e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- .nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- (a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- (b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- (c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- (d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- (e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics
February 1976

			rebidary					
		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec
٠, .]_				thousand k	wh millie	rs de kWh		
				Enousana	WIT:			
		1						
1	Net generation:							
		100 010	18,069,601	3,082,300	_	83,350	226,335	7,188,945
11	Hydro	17,422,019	18,069,001	3,002,300				
	The cmall.				50/	110 074	202 7/1	55,842
2	Conventional	5,422,092	5,886,312	50,214	38,524	410,074	203,741	33,042
3	Nuclear	1,010,154	1,090,749	-			-	
1		2005	216 662	2 122 514	38,524	493,424	430,076	7,244,787
4	Total	23,854,265	25,046,662	3,132,514	30,50	4,5,		
	Received from other provinces and imported:							
	imported.							
	Received from other provinces			-	-	16,546	305,352	2,540,847
t	Imported		418,436	-	-	-	3,428	834
							202 796	2 5/1 691
7	Total	271,068	418,436	-	_	16,546	308,780	2,541,681
	Delivered to other provinces and exported:							
	Delivered to other provinces:							
8 [Firm			2,504,608	_	-	-	975,508
9	Secondary			240		989	9 22,234	225,610
	Secondary	• • •	***					
	Exported:							
10	Firm	156,276	98,003	3 -	-	-	67,716	6 995
11	Secondary				-	_	64,547	76,318
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	832,144	928,884	4 2,504,848	8 -	989	9 154,497	7 1,278,431
13	Total available in Canada				20.50	500 00	504 25	0, 508 037
	(4 + 7 - 12).	23,293,189	24,536,214	4 627,666	6 38,524	4 508,981	584,359	9 8,508,037
14	Secondary energy used in Canada(1)	665,047	361,155	5 6,163	3 -		6 -	352,234
2.5								
15	Firm energy available in Canada $(13 - 14)$.	22,628,142	2 24,175,059	621,503	38,524	508,97	75 584,35	8,155,803
(1)	Includes secondary energy used in own							

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique

Février 1976

Ontario	Manitoba	Saskat~ chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
		thousand	kwh milli	lers de kWh	<u> </u>			Nc
							Énergie produite nette:	
2,984,967	1,170,532	257,327	129,003	2,899,506	24,456	22,880	Hydro Thermique:	1
3,226,724	104,720	424,166	1,191,105	167,752	4,000	9,450		2
1,090,749	-	-	_	_	_	*****	Nucléaire	3
7,302,440	1,275,252	681,493	1,320,108	3,067,258	28,456	32,330	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
1,011,725	91,787	41,313	29,357	12,437	-	_	Reçue des autres provinces	5
151,740	9,780	-	145	252,509	_	_	Importée	6
1,163,465	101,567	41,313	29,502	264,946	_	_	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
· -	116,948	57,022	12,437	29,357	_	_	Garantie	8
30,326	39,335	34,750	-	_	-	_	Non-garantie	9
							Exportée:	
21,070	7,220			1,002			Garantie	10
439,585	45,292	_	_	205,139	_		Non-garantie	11
	, , , , , ,			203,133			Q	
490,981	208,795	91,772	12,437	235,498	waters	- :	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
,974,924	1,168,024	631,034	1,337,173	3,096,706	28,456	32,330	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
File	-	45	-	1,799	908	_	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
,974,924	1,168,024	630,989	1,337,173	3,094,907	27,548		Canada (13 - 14).	15
Comprend	l'énergie no	n-garantie u	tilisée sur	place et l'ér	pergie vendue	aux abonnés	ultimes	

Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

		Canada		Newfound-	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Qusher	
		1974	Canada	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Дімар	
No.				thousand	kwh milliers	de kWh			
	Supply of energy								
	Net generation:		1						
,	Utilities:	16,595,197	16,629,074	3,248,516	44,992	61,588 430,518	163,810	5,972,4	
2	Thermal	5,510,902	6,803,072	3,297,653	44,992	492,106	354,020	5,983,2	
3	Total (1 + 2)	22,100,077	23,432,210						
4 5	Industry: Hydro Thermal	2,839,102	2,394,892	21,082	_	3,229 9,503	4,019 34,398	1,372,4	
6	Total (4 + 5)	3,349,003	2,783,318	21,082	anto .	12,732	38,417	1,384,8	
1	Grand total:	19,434,299	19,023,966	3,269,598	_	64,817	167,829	7,344,9	
7 8	Hydro (1 + 4)	6,020,803	7,191,498	49,137	44,992	440,021	224,608	23,2	
9	Total net generation (7 + 8)	25,455,102	26,215,464	3,318,735	44,992	504,838	392,437	7,368,1	
	Energy received from other provinces and imported:							2,801,8	
10	Recieved from other provinces	417,563	402,755	_	_	12,662	336,756 11,999	2,801,8	
12	Total received from other provinces and imported (10 + 11).	417,563	402,755	~	-	12,662	348,755	2,803,1	
13	Total supply of energy (9 + 12)	25,872,665	26,618,219	3,318,735	44,992	517,500	741,192	10,171,	
	Disposal of energy								
	Energy delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:					1			
14 15	Firm	• • •	• • •	2,742,298		5,839	18,926	1,159,	
16	Exported to United States:	173,924	101,662	_	_	-	66,501	1,	
17	Secondary	834,209	724,418	2.7/2.01/	AMP	5,839	9,140	1,315,	
18	Total delivered to other provinces and exported (14 + 15 + 16 + 17).	1,008,133	826,080	2,743,914	_	3,039	94,307		
19	Total made available for use in Canada (13 - 18).	24,864,532	25,792,139	574,821	44,992	511,661	646,625	8,855,	
	Energy used in own plant:						:	1,109,	
20	Firm Secondary	3,462,435	2,864,806 208,516	26,485 1,303	-	23,350	108,696	206,	
22	Total used in own plant (20 + 21)	3,678,325	3,073,322	27,788	_	23,350	108,712	1,315,	
	Sales to ultimate customers: General:								
23 24	Loads under 5,000 kw: Firm Secondary	5,778,669 17,335	6,532,590 15,439	85,110	13,070	117,112	171,846 2,156	1,917,	
25 26	Firm Secondary	5,072,964 237,905	5,009,509	230,601	Anno	82,701	72,432	2,133,	
27 28	Domestic Farm(2)	4,566,277 216,456	5,567,271	124,242	17,894	136,654	-	3,278,	
29	Street lighting	158,738	174,135		279			48,	
30	Total sales to ultimate customers (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).	16,048,344	17,658,840	443,412	34,520	340,916	422,450	r , 19a.	
31 32	Unallocated energy(3) Distribution by non-respondents	3,730,992 1,406,871		92,559 11,062		122,592		1 256,	
33	! Total disposal of energy (18 + 22 + 30 + 31 + 32).	25,872,665	26,618,219	3,318,735	44,992	517,500	741,192	10,171,	

⁽¹⁾ Includes 1.151.774.000 kWh. of nuclear generation.
(2) Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(3) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Décembre 1975

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		
		thousand	kwh millier	s de kWh	L			NC
							Disponibilité de l'énergie	-
	1 205 2/2	010.014	151 704				Énergie produite nette: Services:	1
3,101,684 4,134,047(1)	1,325,343 154,218	240,314 467,208	151,786 1,271,189	2,312,386 37,558	28,338 3,720	22,851 9,466		1 2
7,235,731	1,479,561	707,522	1,422,975	2,349,944	32,058	32,317	Total (1 + 2)	3
135,059 143,568	- 400	6,080	-	850,860	-	2,113		. 4
278,627	6,490	11,100	54,073	114,197 965,057	2,662	0 110	Thermique	. 5
212,221	0,150	17,200	54,075	505,057	2,002	2,113	Total (4 + 5)	6
3,236,743	1,325,343	246,394	151,786	3,163,246	28,338	24,964	Total général:	
4,277,615	160,708	478,308	1,325,262	151,755	6,382	9,466		8
7,514,358	1,486,051	724,702	1,477,048	3,315,001	34,720	34,430	Total de l'énergie produite nette (7 + 8)	9
							Énergie reçue des autres provinces et importée:	
1,047,179	72,714	68,592	33,260	13,016	_	_	Reçue des autres provinces	1:0
232,918	4,032 76,746	68,592	33,401	152,437	_	_	Importée des États-Unis Total reçu des autres provinces et importé	11
8,794,455	1 560 707	700.004					(10 + 11).	12
8,794,455	1,562,797	793,294	1,510,449	3,480,454	34,720	34,430	Total de la disponibilité d'énergie (9 + 12).	13
							Écoulement de l'énergie	
							Énergie livrée aux autres provinces et exportée:	
54,276	136,652	46,341 23,810	13,491	33,260	-	-	Livrée aux autres provinces: Garantie	14
28,029	4,713	23,610	_	1,350	_	_	Non-garantie Exportée aux États-Unis: Garantie	
367,598	54,232	-	-	236,890	-	-	Non-garantie	17
449,903	247,043	70,151	13,491	271,500	-	-	Total livré aux autres provinces et exporté (14 + 15 + 16 + 17).	18
8,344,552	1,315,754	723,143	1,496,958	3,208,954	34,720	34,430	Total disponible à consommation au Canada (13 - 18).	19
							Énergie utilisée sur place:	
579,684	74,075	18,951	83,352	836,003	2,719	2,049	Garantie	
579,684	74,075	19,851	83,352	836,003	2,719	2,049	Total utilisé sur place (20 + 21)	22
							Ventes aux abonnés ultimes:	
2,402,514	336,712	193,109	569,575	710,600	9,295	6,446	Général: Puissance moins que 5,000 kW; Garantie	23
-	-	-	509,575	710,600	9,293	-	Non-garantie Puissance de 5,000 kW. ou plus:	
1,336,575	236,633	143,778	208,074	542,247	10,097	13,331	Garantie	26
1,488,347	274,148 84,592	144,136 92,438	254,087 72,085	667,829	7,515	2,451	Service domestique	
5,276,078	15,233 947,318	6,747 582,321	20,701	21,726	28,411	22,294	Total des ventes aux abonnés ultimes	30
1,502,954							(23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).	31
985,836	294,361	112,929 8,042	265,770 23,314	389,606 40,943	3,590	3,790 6,297		32
3,794,455	1,562,797	793,294	1,510,449	3,480,454	34,720	34,430	Total de l'énergie écoulée (18 + 22 + 30 + 31 + 32).	33

· Comprend la production électrique nucléaire, soit 1,151,774,000 kWh.

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-February 1976

	January-rebruary 1970										
T		Canada		Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec			
		1975	Canada	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle Écosse	Nouveau- Brunswick	Quevec			
No.				thousand	kwh milli	ers de kWh					
		1			1						
	Net generation:										
1	117020	37,114,884	37,432,873	6,621,539	_	157,907	348,303	14,659,219			
	Thermal:		10 071 05/	104,906	81,408	859,537	478,915	106,047			
J		11,292,868	12,871,354	104,900		037,337	,	_			
1	Nuclear	2,066,641	2,273,214	_	_	_	_				
4	Total	50,474,393	52,577,441	6,726,445	81,408	1,017,444	827,218	14,765,266			
	Received from other provinces and imported:										
>	Received from other provinces			_	_	28,638	653,489	5,584,487			
t·	Imported	580,897	755,906	_		_	20,759	2,344			
7	Total	580,897	755,906	_	_	28,638	674,248	5,586,831			
I	Delivered to other provinces and exported:										
	Delivered to other provinces:										
8	Firm			5,488,255	_	_	40,788	2,147,619			
9	Secondary			326		9,818	_	368,204			
	Exported										
10	Firm	329,556	196,476	-	-	-	132,641	2,18			
11	Secondary	1,433,873	1,892,958		_	-	71,816	143,408			
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	1,763,429	2,089,434	5,488,581	_	9,818	245,245	2,661,418			
13	Total available in Canada	49,291,861	51,243,913	1,237,864	81,408	1,036,264	1,256,221	17,690,67			
14	Secondary energy used in Canada(1).	1,113,033	761,130	16,315	7,568	12	1,086	729,711			
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	48,178,828	50,482,783	1,221,549	73,840	1,036,25	1,255,135	16,960,96			
715	Includes secondary energy used in own	plant and a	old to ultil			1		1			

⁽¹⁾ Includes secondary energy used in own plant and sold to ultimate customers.

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-février 1976

	****				CVIICI 1970			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
		thousand	kwh mill:	iers de kWh		L		No
							Énergie produite nette:	
6,226,015	2,493,740	532,018	279,907	6,012,936	53,483	47,806	Hydro	1
7,251,192	275,584	894,866	2,482,807	305,620	10,041	20,431	Classique	2
2,273,214	-		_	_		_	Nucléaire	3
.5,750,421	2,769,324	1,426,884	2,762,714	6,318,556	63,524	68,237	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
2,105,288	178,443	89,630	64,132	25,479	-	-	Reçue des autres provinces	5
250,881	18,540	_	303	463,079	-	-	Importée	6
2,356,169	196,983	89,630	64,435	488,558	-	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
-	241,207	106,489	25,479	64,132	_	-	Garantie	8
83,800	81,559	71,910	die	-	-		Non-garantie	9
							Exportée:	
44,891	14,624		_	2,133	_	_	Garantie	10
1,149,809	125,572	-	_	402,353	-	_	Non-garantie	11
1,278,500	462,962	178,399	25,479	468,618	-	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
5,828,090	2,503,345	1,338,115	2,801,670	6,338,496	63,524	68,237	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
_	-	810	-	3,707	1,922	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
5,828,090	2,503,345	1,337,305	2,801,670	6,334,789	61,602	68,237	Énergie garantie disponible au Canada (13 — 14).	15
Comprend	l'éporato no	n corontio	+111-5.	place et l'ér		a abannáa		

Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-December 1975

			muary-bet emocr		Buinco			
		Canada		Newfound-	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	tyué bec
		1974	Canada	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	-
No.	1			thousand	kwh milliers	de kWh		
						1		
	Supply of energy							
1	Net generation: [!tilities: Hwdro	177,541,257	172,791,663	34,974,614	-	575,218	2,113,458 1,993,212	58,010,7() 87,297
2	Thermal	63,168,254	65,216,152	366,199	418,644	4,435,067 5,010,285	4,106,670	58,098,0
3	Total (1 + 2)	240,709,511	238,007,815	35,340,813	418,644	3,020,003		
4 5	Industry: Hvdro Thermal	32,599,667 5,737,650	29,612,241 5,003,942	367,793 19,077	_	48,387 402,833	49,759 456,311	17,734,977 147,981
6	Total (4 + 5)	38,337,317	34,616,183	386,870	-	451,220	506,070	17,882,9 18
7 8	Grand total: Hydro (1 + 4)	210,140,924 68,905,904	202,403,904	35,342,407 385,276	418,644	623,605 4,837,900	2,163,217 2,449,523	75,745,680
9	Total net generation (7 + 8)	279,046,828	272,623,998	35,727,683	418,644	5,461,505	4,612,740	75,980,938
	Energy received from other provinces and							
10	imported: Received from other provinces Imported from United States	2,442,159	3,986,229	_		297,012	3,957,696 111,358	29,909,413 8,840
11	Total received from other provinces and imported (10 + 11).	2,442,159	3,986,229	-	-	297,012	4,069,054	29,918,255
13	Total supply of energy (9 + 12)	281,488,987	276,610,227	35,727,683	418,644	5,758,517	8,681,794	105,899,211
	Disposal of energy							
	Energy delivered to other provinces and exported:					٠		
14 15	Delivered to other provinces: Firm Secondary	* * * *		29,589,065	-	96,238	347,312	13,397,46
16 17	Exported to United States: Firm	2,487,545	1,609,699	_		_	1,041,987	11,4nl 905,7.
18	Total delivered to other provinces and	12,912,180	9,766,563	29,592,514	_	96,238	1,971,086	
	exported (14 + 15 + 16 + 17).							
19	Total made available for use in Canada (13 - 18).	266,089,262	265,233,965	6,135,169	418,644	5,662,279	6,710,708	89,754,70
20	Energy used in own plant: Firm	40,638,567	37,503,830 2,646,129	989,231 18,860		883,648	1,252,062	
22	,	43,060,195	40,149,959	1,008,091		883,648	1,252,421	16,866,89)
	Sales to ultimate customers: General:							
23 24	Loads under 5,000 kw: Firm Secondary	65,927,062			162,953 18,324		14,242	96,2-
25 26	Loads of 5,000 kw. and over: Firm Secondary		1,898,033	-	_	909,579	65,261	1,760,98
26 27 28	Domestic	52,299,896 2,432,761	57,094,085 2,481,835	1,152,010	-	-	1,633,103	19,737,42
29	Street lighting	1,642,083	1,757,841	29,943				
30	Total sales to ultimate customers (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).	186,939,073	187,790,457	3,685,292	378,691	4,004,375	4,521,479	62,914,51
31 32						522,136 252,120		
33	Total disposal of energy (18 + 22 + 30 + 31 + 32).	281,488,987	276,610,227	35,727,683	418,644	5,758,517	8,681,794	105,899,21
			A					1

⁽¹⁾ Includes 11,857,747,000 kwh. of nuclear generation.
(2) Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(3) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-décembre 1975

Columnia		Γ-	T		British	T		T
Colorador Colo	Ontario	Manitoha		Alborto		V. 1.	Northwest Territories	
Chouseant No. Millery de Voll	Oncario	Platticoda	chewan	Alberta		Yukon		
14,232,966 2,426,933 1,422,073 21,460,133 233,126 245,945 245,			l					No.
1,000,000 11,000,000 12,0		1	thousand	kwh. — millie	rs de kWh	1		
\$3,275,402								Disponibilité de l'énergie
36,754,452 14,332,402 14,332,603 2,786,972 1,422,073 21,402,133 30,408 85,164								
11,742,683								Hydro 1
1,644,011								
1,165,013						311,054	331,120	
3,571,181		69,500		- 594,308		29,503	24,958	Hydro 4
18,402,058	3,571,181	69,500	217,809	594,308	10,881,806	29,503	24,958	
18,402,058								
49,066,796 479,279 4,356,446 13,538,343 3,279,772 88,071 85,166 Energic Chernique (2 + 3)	20 /20 550	14 222 004	2 702 101	1 /02 072	21 127 211	050.106	070 000	
13,009,833								Energie hydro (1 + 4)
13.009.804	: 78,487,354	14,812,183	7,059,547	14,960,416	34,405,685	341,197	356,086	Total de l'énergie produite nette (7 + 8) 9
13.009.804								
15,765,698								Énergie reçue des autres provinces et importée:
94,253,052 15,577,581 7,805,454 15,257,230 35,727,552 341,197 356,086 Total de la disponibilité d'énergie (9 + 12). Compress 1,613,373			745,907					
269,973 813,403 231,160 — 10,544 — — Range of the second o	15,765,698	765,398	745,907	296,814	1,321,867	-	-	
Energie livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces: Garante de la Romergarantie de Monegarantie de Monegarantie de Romergarantie de Monegarantie de Romergarantie de Romergarantie de Monegarantie de Monegarantie de Monegarantie de Romergarantie de Monegarantie de Romergarantie de Romerg	94,253,052	15,577,581	7,805,454	15,257,230	35,727,552	341,197	356,086	
Energie livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces: Garante experiments l'Accordinate de la production describule au nour feit se, and il. 18, 13, 13, 13, 15, 145, 15, 15, 15, 15, 15, 15, 15, 15, 15, 1								
1,613,373 524,129 183,118 295,219 - -								
269,973 831,403 231,160								
398,051	269,973			183,118	295,219	_	-	Garantie
5,108,332			_	_	10,544	_	_	Exportée aux États-Unis:
89,144,720		992,393	-	-	2,846,366	Auto	-	
8,551,145 830,558 233,254 897,388 9,534,199 30,071 24,197 Carantie	5,108,332	3,566,825	755,289	183,118	3,152,129	-	-	
8,551,145 830,558 233,254 16,621 8,551,145 830,558 249,875 897,388 9,555,672 30,071 24,197 Total utilisé sur place: Carantie	89,144,720	12,010,756	7,050,165	15,074,112	32,575,423	341,197	356,086	
8,551,145 830,558 233,254 16,621 897,388 9,534,199 30,071 24,197 Carantie 20 8,551,145 830,558 249,875 897,388 9,555,672 30,071 24,197 Total utilisé sur place (20 + 21) 22 Ventes aux abonnés ultimes: Général: Puissance moins que 5,000 kW: Garantie 21 16,364,521 2,695,575 1,641,019 2,199,433 5,331,309 116,262 150,247 Puissance de 5,000 kW: Garantie 24 19,281,752 2,597,968 1,370,772 2,609,619 6,741,120 63,068 29,901 Service agricole(2) 27 517,613 102,228 55,959 197,353 194,581 1,912 692 Eclairage des rues 28 63,733,139 9,713,531 6,004,656 12,439,009 19,866,534 284,096 245,143 Total des ventes aux abonnés ultimes (23 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16			(
8,551,145 830,558 249,875 897,388 9,555,672 30,071 24,197 Total utilisé sur place (20 + 21)								
Ventes aux abonnés ultimes: Cénéral: Puissance moins que 5,000 kW: 16,364,521	8,551,145	830,558		897,388		30,071	24,197	Carantie
27,569,253	8,551,145	830,558	249,875	897,388	9,555,672	30,071	24,197	Total utilisé sur place (20 + 21)
27,569,253 3,498,724 2,048,401 6,633,949 7,567,443 87,534 64,281 Garantie 23 Non-garantie 24 16,364,521 2,695,575 1,641,019 2,199,433 5,331,309 116,262 150,247 24,361 25,597,968 1,370,772 2,609,619 6,741,120 63,068 29,901 819,036 864,144 798,655 2								Ventes aux abonnés ultimes:
Non-garantie 24 Puissance de 5,000 kW. ou plus: 16,364,521								Général:
16,364,521	27,569,253	3,498,724	2,048,401	6,633,949	7,567,443	87,534	64,281	Non-garantie 24
19,281,752	16,364,521	2,695,575	1,641,019	2,199,433	5,331,309	116,262	150,247	Garantie
819,036 864,144 798,655 692 Service agricole(2) 26 63,733,139 9,713,531 6,004,656 12,439,009 19,866,534 284,096 245,143 Total des ventes aux abonnés ultimes (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29). 7,554,992 1,466,667 723,098 1,513,315 2,738,722 27,030 30,599 56,147 Service agricole(2) 27 9,305,444 - 72,536 224,400 414,495 - 56,147 Service agricole(2) 27 94,253,052 15,577,581 7,805,454 15,257,230 35,727,552 341,197 356,080 Total de l'énergie écoulée (18 + 22 + 33 30 + 31 + 32).	19,281,752	2,597,968	24,361	2,609,619	32,081	15,320		Service domestique
7,554,992 1,466,667 723,098 1,513,315 2,738,722 27,030 30,599 Energie sans utilisation(3)	517,613				194,581	1,912	692	Éclairage des rues
9,305,444 - 72,536 224,400 414,495 - 56,147 Energie distribuée par les non-répondants 32 94,253,052 15,577,581 7,805,454 15,257,230 35,727,552 341,197 356,086 Total de l'énergie écoulée (18 + 22 + 33 30 + 31 + 32).	63,733,139	9,713,531	6,004,656	12,439,009	19,866,534	284,096	245,143	
94,253,052 15,577,581 7,805,454 15,257,230 35,727,552 341,197 356,086 Total de l'énergie écoulée (18 + 22 + 33 30 + 31 + 32).		1,466,667				27,030		Énergie sans utilisation(3)
Comprend la production électrique nucléaire, soit 11,857,747,000 kWh.		15,577,581				341,197	356,086	10001 00 1 11101 010
) Comprend la	production éle	ctrique nucléair	e, soit 11,857	,747,000 kWh.			The same to compare the same to the same t

De nombreux services d'électrique nucleaire, soit 11,857,744,000 kWh.

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

Menth — Mois	Total net generation Énergie totale produite, nette	Imports from United States — Importations des États- Unis	Exports to United States Exportations aux États- Unis	Net energy made available in Canada — Énergie nette disponible au Canada	Secondary energy used in Canada Energie non-garantie utilisée au Canada	Firm energy made available in Canada Energie garantie disponible au Canada	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre Octobre November — Novembre December — Décembre	27,530,779 25,046,662	337,470 418,436			399,975	26,307,699 24,175,059	888,090 863,678

TABLE 6. Sales of Electric Energy to Ultimate Customers

TABLEAU 6. Ventes de l'énergie électrique aux abonnés ultimes

	Domestic	General(1) — Général(1)					Street	Total sales	
Year and month	and farm	Loads un	der 5,000 kw.		5,000 kw. over		lighting	customers(1)	
Année et mois	- Domestique et	Puissance moins que 5,000 kW			de 5,000 kW	Total(1)	Éclairage des rues	Total des ventes aux clients	
	agricole	Firm -	Secondary	Firm	Secondary -			ultimes(1)	
		Garantie	Non-garantie		Non-garantie				
			the	ousand kwh.	- milliers de	kWh			
147	46,770,344					151, 275, 820	1,456,530	199, 502, 694	
	49,603,856	60,444,877	79,588	62,662,965	2,583,173	166,598,613	1,574,353	217,776,822	
1416	54,732,657	65,927,062	227,714	61,916,353	2,493,204	172,561,808	1,642,083	228,936,548	
197 <u>5</u>									
January - Janvier	5,908,345	6,286,340	13,765	4,868,228	218,337	15,257,273	154,993	21,320,61	
February - Février	6,279,840	6,317,479	12,822	4,468,900	224,5491	14,444,954	153,243	20,878,03	
March - Mars	5,963,211		9,855		225,345	14,570,477	147,859	20,681,54	
April - Avril	5,800,074		1,087	4,490,531	196,256		138,015	20,275,12	
June - Juin	5,034,534	1	11,800	4,394,604	178,398		132,936	19,049,80	
July - Juillet	4,241,219 3,988,320		9,765				128,627	18,002,35	
August - Août	3,722,998		6,158	4,318,568	1		131,456	17,270,85	
September - Septembre	3,968,913	5,519,112	10,526		125,113 110,827	12,711,778	137,316	16,572,09	
October - Octobre	4,344,878		13,889	4,366,521	107,642		154,626	17,618,03	
November - Novembre	4,507,202		12,240		94,696		159,214	17,998,53	
December - Décembre	5,816,386		15,439	1	110,781	14,644,258	174,135	20,634,77	
Year - Année	59,575,920	70,842,310	128,881	53,587,472	1,898,033	165,817,551	1,757,841	227,151,31	

⁽¹⁾ Includes energy used in own plant by industrial establishments with generating facilities but excludes that used by utilities. — Est comprise l'énergie utilisée sur place par les établissements industriels pourvus de groupes générateurs mais n'est pas comprise l'énergie utilisée par les services.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities — Servi	ces	Ind	Grand		
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal Thermique	Total	total — Total, général
			thousand	kwh millier			
1972 1973 1974 1975	149,843,941 163,457,105 177,538,920 172,791,663	54,508,274 63,847,490 63,170,865 65,216,152	204,352,215 227,304,595 240,709,785 238,007,815	28,273,601 29,603,216 32,631,203 29,612,241	4,967,085 5,602,252 5,615,997 5,003,942	33,240,686 35,205,468 38,247,200 34,616,183	237,592,901 262,510,063 278,956,985 272,623,998
<u>1976</u>							
January - Janvier Tebruary - Février 4arch - Mars 4pril - Avril 4ay - Mai June - Juin 1ay - Juillet 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	16,947,859 15,712,393	7,759,969 6,541,987	24,707,828 22,254,380	2,415,413 2,357,208	407,538 435,074	2,822,951 2,792,282	27,530,779 25,046,662







Electric power statistics

MARCH 1976

Statistique de l'énergie électrique

MARS 1976







STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division - Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

MARCH - 1976 - MARS

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1976 - Mai 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 3

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada



SYMBOLS

The following standard symbols are used in atistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

-) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
-) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
-) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
-) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- 1 (terawatt hour) = Watt hour x 10 12
- : (gigawatt hour) = 10^9
- $1 \text{ (megawatt hour)} = \text{ "} x 10^6$
- (kilowatt hour) =" x 10³

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- (a) Le tableau l du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- (b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- (c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- (d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- (e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
- (W.h (gigawatt heure) = 11×10^9
- MW.h (megawatt heure) = 11×10^6
- kW.h (kilowatt heure) = " x 10

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

March 1976

No.		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuvc	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Quebes
	Net generation:							
		18 788 260	19 520 153	3 313 810	-	89 272	232 407	7 711 814
1	Thermal:							
	Conventional	4 875 320	5 985 974	54 987	38 524	447 305	302 571	25 235
3	Nuclear .,	1 279 431	1 132 196	-	_	-	_	
.,	fotal	24 943 011	26 638 323	3 368 797	38 524	536 577	534 978	7 737 049
	Received from other provinces and imported:							
٠.	. Received from other provinces			-	-	34 920		2 715 142
,	Imported	357 033	368 109	-	_	_	2 946	478
i	letal	357 033	368 109	-	-	34 920	342 901	2 715 620
	Delivered to other provinces and exported:							
	Delivered to other provinces:							252 169
3						27/	40 554	858 168 432 674
ч	Set ondary				-	274	40 33.	435
	Exported:							. 07
10	11rm				_	-	72 365	
11	Secondary	673 182	753 34	45 -	_	-	76 290	77 75
1.2	1ctal (8 + 9 + 10 + 11)	824 768	860 55	2 678 48	-	274	189 209	1 369 67
1 -1	Total available in Canada (4 + 7 - 12).	24 475 276	6 26 145 87	78 690 31	11 38 52	571 22	3 688 670	0 9 082 9
14	Secondary energy used in Canada(l)	441 003	3 399 4	56 79	92 6 61	11	6 28.	2 385 3
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	24 034 27	3 25 746 4	22 689 51	19 31 91	13 571 21	688 38	8 8 697 6

⁽¹⁾ Includes secondary energy used in own plant and sold to ultimate customers.

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique ${\tt Mars~1976}$

					ria.	rs 1976			
Ontari	.0	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia 	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
				MW.h					No
3 455 4	459	1 245 662	244 172	120 528	3 057 455	27 172	22 402	Énergie produite nette:	1
								Thermique:	
3 123 4	435	82 645	433 387	1 247 475	214 194	4 014	12 202	Classique	2
1 132 1	196	-	-	-	_	_		Nucléaire	3
7 711 0	090	1 328 307	677 559	1 368 003	3 271 649	31 186	34 604	Total	4
								Reçue des autres provinces et importée:	
1 074 9	929	78 690	53 548	33 378	13 216	-	_	Reçue des autres provinces	5
171 6	575	2 136	-	132	190 742	-	- 1	Importée	6
1 246 6	504	80 826	53 548	33 510	203 958	_	-	Total	7
								Livrée aux autres provinces et exportée:	
								Livrée aux autres provinces:	
	-	134 658	47 580	13 216	33 378	-	- Commander	Garantie	8
31 0	22	42 658	31 110		-	-	-	Non-garantie	9
								Exportée:	
22 5	70	10 044	-	_	1 151	_	_	Garantie	10
419 4	48	51 252	-	_	128 605	_	_	Non-garantie	11
473 0	40	238 612	78 690	13 216	163 134	-	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
8 484 6	54	1 170 521	652 417	1 388 297	3 312 473	31 186	34 604	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
			2 722	-	2 601	1 098	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
8 484 6	- 1	1 170 521	649 695	1 388 297	3 309 872	30 088	34 604	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
Compre	end	l'énergie non	n-garantie u	tilisée sur	place et l'én	ergie vendue	aux abonnés	ultimes.	

Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

January 1976

	3	van e'a 161 -	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince-	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec
No.		L	L	L	Edouard MW.h			
		1	1					
	Supply of energy							
35	Net generation: Utilities:	, + 314 650	16 447 859	3 521 456	-	71 013	114 343	6 084 626
	Thermal:	5 343 718	6 577 504	54 692	42 884	438 828	242 391	37 531
	Conventional	1 656 487	1 182 465	1 576 1/8	42 884	509 841	356 734	6 122 157
1	1 (4)	24 214 864	24 707 828	3 576 148	42 0			
	Hydro	2 431 403	2 +12 466	17 783	-	3 544	7 625	1 385 648
	Thermal:	53,1 554	428 985	-	-	10 635	32 783	12 674
	1 stal	3 363 957	2 841 451	17 783	-	14 179	40 408	390 }22
1	Grand total:	24.2	2 200 325	2 530 239	_	74 557	121 968	7 470 274
~ (Hydro (1 + 5)	19 646 062	19 360 325 7 006 489		42 884	449 463	275 174	50 205
1	Conventional (2 + 6) Nuclear	5 876 272 1 056 487	1 182 465	-	-	-	- 142	7 520 479
11.1	Total net generation (8 + 9 + 10)	26 578 821	27 549 279	3 593 931	42 884	524 020	397 142	7 520 479
	Received from other provinces and imported:			_	-	12 092	348 137	3 043 640
11.1	Received from other provinces	309 830	337 470		-	-	17 331	1 510
	(m)	309 830	337 470		-	12 092	365 468	3 045 150
(0)	((til sapl) (L + L)	26 888 651	27 886 749	3 593 931	42 884	536 112	762 610	10 565 629
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:			2 983 647	-	-	-	1 172 111
16 17	Secondary			. 86	-	8 829	18 554	1 42 594
18 19	Exported: Firm	172 525 757 437	98 334 1 043 479		_	_	64 925 7 269	1 124 67 090
20	[-tal (16 + 17 + 15 + 19)	929 962	1 141 813		-	8 829	90 748	1 382 919
		25 958 689	26 744 936	6 610 198	42 884	527 283	671 862	9 182 710
21	letal available in Canada ([5 - 26]	23 930 007	20 /44 /					
22	Frence ase: in own plant:	3 745 322	2 996 255		_	26 313	103 288	1 100 893 209 038
23	MaxindatN	213 132	212 726	1 015		26 313	103 288	1 309 931
24	Netal	3 958 454	3 208 981	52 879		26 313	103 200	1 307
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5 MW:	1	6 786 769	96 575	12 565	136 938		
. *	Secondary	13 765	17 094	94 –	3 279	6	2 326	11 483
	Firm	. 15 337	119 71:	12 -	-	59 065	1 086	115 510
.19	Domestic	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	6 455 44 256 21	165 247 17 –	-	169 934	-	_
+1	Mireet Migoting		165 34	40 3 417		4 554 370 497		1
۲,	tetal sabs	. 1 008	18 425 73	39 509 148	37 446	110 3	474	
	Unallocated energy(2)	. 1 103 767	3 597 20	03 48 171	5 438	105 786	72 705	
* \$							1 155	254 520
٠,	Distribution by non-respondents	. 460	1 513 01	13 -	-	24 687	7 4 155	274 32

(1) Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Janvier 1976

_			1						
	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie—	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-		
					Britannique		Ouest		No
				MW.h					N°
								Disponibilité de l'énergie	
								Energie produite nette:	
	3 099 766	1 323 208	268 045	147 957	2 265 614	29 027	22 804	Services:	1
	3 860 906 1 182 465	163 864	459 183	1 240 558	22 265	3 421	10 981	Thermique: Classique	2
	8 143 137	1 487 072	727 228	1 388 515	2 287 879	32 448	33 785	Nucléaire	3
				1 300 313	2 20, 0,	J2 440	33 763	TotalÉtablissements industriels:	4
	141 282	-	6 646	-	847 816	-	2 122	Hydro Thermique:	5
	163 562	7 000	11 517	54 091	134 103	2 620	_	Classique	6
	304 844	7 000	18 163	54 091	981 919	2 620	2 122	Total	7
	2 2/1 0/0	1 000 05-	071 661					Total général:	
	3 241 048	1 323 208 170 864	274 691	147 957	3 113 430	29 027	24 926	Hydro (1 + 5)	8
	1 182 465	170 864	470 700	1 294 649	156 368	6 041	10 981	Classique (2 + 6) Nucléaire	10
	8 447 981	1 494 072	745 391	1 442 606	3 269 798	35 068	35 907	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							33 707	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
								Reçue des autres provinces et importée:	
	1 093 563 99 141	86 656 8 760	48 317 —	34 775 158	13 042 210 570	-	_	Reçue des autres provinces	12
	1 192 704	95 416	48 317	34 933	223 612	-	_	Total	14
	9 640 685	1 589 488	793 708	1 477 539	3 493 410	35 068	35 907	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
								Écoulement de l'énergie	
								Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	
	53 474	124 259 42 224	49 467 37 160	13 042	34 775	_	_	Garantie	16 17
	23 750	7 404	-	-	1 131	- !	_	Exportée: Garantie	18
	710 243 787 467	61 663 j 235 550	86 627	13 042	197 214	-	_	Non-garantie	20
	707 407	233 330	00 027	13 042	233 120	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	120
	8 853 218	1 353 938	707 081	1 464 497	3 260 290	35 068	35 907	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
								Énergie utilisée sur place:	
	627 121	81 708	19 682 765	83 592 —	897 063 1 908	2 680	2 051	Garantie	22 23
	627 121	81 708	20 447	83 592	898 971	2 680	2 051	Total	24
								Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
	2 558 712	375 871	195 107	639 982	737 737	9 343	4 891	Puissance moins que 5 MW: Garantie Non-garantie	25 26
	1 299 455	234 335	146 759	198 340	527 093	9 770	13 926	Puissance de 5 MV ou plus: Garantie	27
	1 985 103	358 619	1 773 179 604	290 807	778 790	1 343 9 371	5 050	Non-garantie	28 29
	45 205	109 236 8 125	73 024 7 525	73 957 21 936	21 274	171	- 64	Service agricole(1) Éclairage des rues	30 31
	5 888 475	1 086 186	603 792	1 225 022	2 064 894	29 998	23 931	Total des ventes	32
									22
	1 170 921	186 044	71 558	155 883	251 643	2 390	3 041		33
	1 166 701	-	11 284	-	44 782	min.	6 884	Energie distribuée par les non-répondants Total de l'énergie écoulée	35
	9 640 685	1 589 488	793 708	1 477 539	3 493 410	35 068	35 907	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).	
13) Do nombrous			wont diffinanci	or le cervice d		amusian naricole	n'ayant pas de comptabilité séparée.	

(1) De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-March 1976

								The state of the s
		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec
No.				L	Mw.n			
4.4								
- 4								
	Net generation:							
1 [Hydro	55 856 341	56 953 026	9 935 349	-	247 179	580 710	22 371 033
- 1	Thermal:							
2	Conventional	15 436 066	18 857 328	159 893	119 932	1 306 842	781 486	131 282
,		4 083 690	3 405 410	_	_	-	_	salare
3 1	Nuclear	4 083 690	3 403 410					
4	Total	75 376 097	79 215 764	10 095 242	119 932	1 554 021	1 362 196	22 502 315
	Received from other provinces and							
	imported:							
				_	_	63 558	993 444	8 299 629
5	Received from other provinces					_	23 705	2 822
6	Imported	937 931	1 124 015	-			25 705	2 011
7	Total	937 931	1 124 015	_	_	63 558	1 017 149	8 302 451
·								
	Delivered to other provinces and exported:							
	Delivered to other provinces:							
				0 166 7/1			_	3 005 787
8	Firm					10.003	01 2/2	800 878
ч	Sc. ondary			326	-	10 092	81 342	800 870
	Exported:							
10		480 387	303 685	_		_	205 006	3 266
11	Secondary	2 106 487	2 646 303		_	_	148 106	221 158
11	Secondary	2 100 407	2 040 30.					
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	2 586 874	2 949 988	8 167 067	_	10 092	434 454	4 031 089
13	Total available in Canada	73 727 154	77 389 79	1 928 175	119 932	1 607 487	1 944 891	26 773 677
	(4 + 7 - 12).							
7./	[Canadam anama unad in Canada(1)	1 551 29/	1 126 70	3 79:	6 611	18	1 368	1 115 054
14	Secondary energy used in Canada(1).	1 551 284	1 136 70	79.	0 011	10	1 300	
15	Firm energy available in Canada	72 175 870	76 253 08	3 1 927 38	3 113 321	1 607 46	9 1 943 523	25 658 62
	(13 - 14).							

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-mars 1976

				Janvier	-mars 1976			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					No
					1			
							Energie produite nette:	
9 681 47	4 3 739 402	776 190	400 435	9 070 391	80 655	70 208	Hydro	1
10 374 62	7 358 229	1 328 253	3 730 282	519 814	14 055	32 633	Thermique:	
3 405 41	0 -	_	_			32 033	Classique	2
				_	_	_	Nucléaire	3
23 461 51	1 4 097 631	2 104 443	4 130 717	9 590 205	94 710	102 841	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
3 180 217	257 133	143 178	97 510	38 695	_	_	Reçue des autres provinces	5
422 556	20 676	-	435	653 821		-	Importée	
							Importee	6
3 602 7 73	277 809	143 178	97 945	692 516	-	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
-	375 865	154 069	38 695	97 510	-	-	Garantie	8
114 822	124 217	103 020	-	-	-	-	Non-garantie	9
							Exportée:	
67 461	24 668	-	-	3 284	-	_	Garantie	10
. 569 257	176 824	-	-	530 958		-	Non-garantie	11
751 540	701 574	257 089	38 695	631 752	-	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
312 744	3 673 866	1 990 532	4 189 967	9 650 969	94 710	102 841	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$,	13
~	-	3 532	-	6.308	3 020	_	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
312 744	3 673 866	1 987 000	4 189 967	9 644 661	91 690		Canada (13 - 14).	15
Comprend	l'énergie nor	-garantie ut	ilisée sur p	lace et l'éne	ergie vendue	aux abonnés	ultimes	

Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-December 1975

Supply of energy neration: ities: dro ermal Total (1 + 2) stry: dro ermal Total (4 + 5) total: ro (1 + 4) rmal (2 + 5) otal net generation (7 + 8)	Canada 1974 177 541 63 168 240 709 32 599 5 737 38 337 210 140 68 905	254 511 667 650 317	238 (29 (5 (791 6	.52 315 241 942	35 34 36	- e 4 61 6 19	13	Prince Edward Island 		4 435 5 010	218 067 285	New Brunswic Nouveau- Brunswic 2 113 1 993 4 106	458 212	000hec
neration: ities: dro ities: dro istry: dro istry: dro ities: it	63 168 240 709 32 599 5 737 38 337 210 140	254 511 667 650 317	238 (29 (5 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6	216 1 007 8 612 2 003 9	.52 315 241 942	36 35 34 36	6 19 0 81 7 79	13	MW. h		4 435 5 010	285	1 993	212	87 .1
neration: ities: dro ities: dro istry: dro istry: rotal (4 + 5) total: total: total: total: total: total: total: total:	63 168 240 709 32 599 5 737 38 337 210 140	254 511 667 650 317	238 (29 (5 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6	216 1 007 8 612 2 003 9	.52 315 241 942	36 35 34 36	6 19 0 81 7 79	13			4 435 5 010	285	1 993	212	87 .1
neration: ities: dro ities: dro istry: dro istry: rotal (4 + 5) total: total: total: total: total: total: total: total:	63 168 240 709 32 599 5 737 38 337 210 140	254 511 667 650 317	238 (29 (5 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6	216 1 007 8 612 2 003 9	.52 315 241 942	36 35 34 36	6 19 0 81 7 79	13			4 435 5 010	285	1 993	212	87 .1
ities: ddro ermal Total (1 + 2) sstry: ddro ermal Total (4 + 5) total: co (1 + 4) cmal (2 + 5)	63 168 240 709 32 599 5 737 38 337 210 140	254 511 667 650 317	238 (29 (5 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6	216 1 007 8 612 2 003 9	.52 315 241 942	36 35 34 36	6 19 0 81 7 79	13			4 435 5 010	285	1 993	212	87 .1
rotal (1 + 2)	63 168 240 709 32 599 5 737 38 337 210 140	254 511 667 650 317	238 (29 (5 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6 (6	216 1 007 8 612 2 003 9	.52 315 241 942	35 34 36	0 81	13			5 010	285			
total: total (2 + 5) total (2 + 5)	32 599 5 737 38 337 210 140	667 650 317	29 (612 2	241	36 1	7 79		418	044					
total: total:	5 737 38 337 210 140	317	5 (003 9	942	1.		93							
total: total:	38 337 210 140	317					. 2 0			_		387 833	49 456	759 311	17 734 4 147 1-
total: co (1 + 4)	210 140		34	010	103		6 8				451	220	506	070	17 882 77
rmal (2 + 5)															
rma1 (2 + 5)			202	403	940	35 34	12 4	07		_		605	2 163		75 745 00
otal net generation (7 + 8)				220			35 2		418		4 837		2 449	-	7> 986 95
	279 046	828	272	623	998	35 72	27 6	83	418	644	5 461	505	4 612	740	7, 7,00 7,
w received from other provinces and								1		1					
orted:								-		-	29	7 012			29 909 +. 8 %
orted from United States										_	29	7 012	4 069	054	29 91c .
otal received from other provinces and imported (10 + 11).	2 442	159	3	900	229							0 517	0 601	70/	103 899 .
Total supply of energy (9 + 12)	281 488	987	276	610	227	35 7	27 (683	418	644	5 75	8 51/	8 001	. /94	103 077 -
Disposal of energy										1					
y delivered to other provinces and															
ivered to other provinces:						29 5				-		-	24.	7 212	13 397 + 1 829 s
Secondary							3				,				11 .
firm								_		-		-			903
Total delivered to other provinces and	15 39	9 725	11	. 376	262	29	592	514		-		96 238	1 97	1 086	16 144
l made available for use in Canada (13 -	266 08	9 262	265	233	965	6	135	169	41	8 644	5 6	62 279	6 71	0 708	89 75
														į.	
gy used in own plant:	40 63	8 567	37	7 503	830					_	8		1 25		14 275 2 505
condary	2 42									_			1 1 25		16 80'
Total used in own plant (20 + 21)	43 06	50 195	41	0 149	959	1	800	091		_	0	03 040			
s to ultimate customers:]												I		
							872	524			1				19 45
Secondary Loads of 5 MW. and over:								-							21 5-4
Secondary	2 4	93 204		1 89	8 033			-		-				65 261	1 75
arm(2)	2 4	32 761		2 48	1 835			-	1.	_				-).
									1						p2 7+1
Total sales to ultimate customers (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29).	186 9	39 073	18	7 79	U 457	3	005	247	3	,0 071					r 4°
										39 953			-		3
Total disposal of energy (18 + 22 + 30 + 31 + 32).	281 4	88 987	27	76 61	10 227	35	727	7 683	4	18 644	5	758 51	7 8 6	81 794	105 07
	eived from Other provinces orted from United States ortal received from other provinces and imported (10 + 11). Total supply of energy (9 + 12) Disposal of energy yy delivered to other provinces and sorted: itivered to other provinces: Firm Secondary orted to United States: Firm Secondary Total delivered to other provinces and exported (14 + 15 + 16 + 17). I made available for use in Canada (13 -). gy used in own plant: rm condary Total used in own plant (20 + 21) st to ultimate customers: eneral: Loads under 5 MW: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Densetic secondary Densetic secondary Total sales to ultimate customers (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29). Hocated energy(3) tribution by non-respondents Total disposal of energy (18 + 22 +	orted: elved from Other provinces orted from United States	orted: etved from Other provinces orted from United States	orted: etved from Other provinces orted from United States ortal received from other provinces and imported (10 + 11). Total supply of energy (9 + 12)	orted: elved from Other provinces orted from Other provinces and imported (10 + 11). Total supply of energy (9 + 12)	1	orted: elved from other provinces orted from United States orted imported (10 + 11). Total supply of energy (9 + 12) Disposal of energy ty delivered to other provinces and orted: itivered to other provinces and orted: itivered to United States: firm Secondary Secondary Secondary Total delivered to other provinces and exported (14 + 15 + 16 + 17). I made available for use in Canada (13 - 266 089 262 265 233 965 6). gy used in own plant: rm 40 638 567 37 503 830 2 646 129 Total used in own plant (20 + 21) 43 060 195 40 149 959 1 st to ultimate customers: meral: Loads under 5 NW: Firm Secondary 10 27 714 128 881 Loads of 5 NW. and over: Firm 11 2 493 204 1 898 033 57 694 085 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	orted: etved from there provinces orted from thited States orted from thited States orted from thited States orted from thited States 2 442 159 3 986 229 oral received from other provinces and imported (10 + 11). Total supply of energy (9 + 12) Disposal of energy y delivered to other provinces and orted: livered to other provinces: Firm secondary Total delivered to other provinces and orted: livered to United States: Firm Secondary Total delivered to other provinces and exported (14 + 15 + 16 + 17). I made available for use in Canada (13 - 266 089 262 265 233 965 6 135) gy used in own plant: Total used in own plant (20 + 21) ### Total used in own plant (20 + 21) ### Total used in own plant (20 + 21) ### Secondary ### Condary ### Condar	orted: eved from ther provinces	orted: eved from other provinces	orted from United States 2 442 159 3 986 229	orced content provinces and imported (10 + 11). Total supply of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 Pisposal of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 75 29 589 665 29 589 665 3 449	orced: 1	orced: elved from other provinces 2 442 159 3 986 229 111 orced from binted States 2 442 159 3 986 229 111 orced from binted States 2 442 159 3 986 229 297 012 4 069 imported (10 + 11). Total supply of energy (9 + 12) 281 488 987 276 610 227 35 727 683 418 644 5 758 517 8 681 Disposal of energy wy delivered to other provinces and obted: 2 487 545 1 609 669	orted: clevel from other provinces

⁽¹⁾ Includes 11 857 747 MW.h of nuclear generation.
(2) Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(3) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-décembre 1975

3 420 558									
6.776 767	Ontario	Manitoba		Alberta	Columbia - Colombie-	Yukon	Territories - Territoires du Nord-		
6.776.767. 13. 322 904 1. 26. 26. 22 1. 27. 27. 28. 28. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29				MW.h			Ouest		No
6.776.767. 13. 322 904 1. 26. 26. 22 1. 27. 27. 28. 28. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29. 29						1			
\$ 27.74.2 14.332.906 2.626.932 1.422.033 21.460.133 20.07.66 23.31.6 83.164 8								Disponibilité de l'énergie	
## 8 199 8261 14 027 199 4 274 033 12 946 055 12 40 137 0									
\$ 916.17 14 742 643 6 841 738 14 966 108 23 228 279 331 698 331 120 Total (1 + 3)								Hydro	. 1
1 64 011	,4 916 173	14 742 683	6 841 738	14 366 108	23 523 879				
1 221 100 69 300 141 631 594 308 1 225 688 29 500 24 958 Treat (4 + 5)	1 644 011	_	76 178		0 666 170			Établissements industriels:	
371 181	1 927 170	69 500		594 308		29 503	24 958	Hydro Thermique	. 4
1	3 571 181	69 500	217 800	594 308	10 881 806	29 503	24 958		1
1									
3 487 334	3 420 558					253 126	270 922	Total général:	7
## Total de l'énergie produite nette (7 + 8) 9 ## Total de l'énergie produite nette (7 + 8) 9 ## Provinces aux autres provinces et importée:								Énergie thermique (2 + 5)	8
1	13 467 334	. 14 012 103	7 059 547	14 960 416	34 405 685	341 197	356 086	Total de l'énergie produite nette (7 + 8)	9
108 814								5	
715 864 6 735 - 1 999 1 144 837 - 1 1995 1 144 837 - 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			745 907	295 219	180 030	_			
253 052 15 577 581 7 805 454 15 257 230 35 727 552 341 197 356 086 Total requires aux autres provinces et importé 13			-			-		Importée des États-Unis	11
1 613 373 524 129 183 118 295 219 - -	765 698	765 398	745 907	296 814	1 321 867	-		Total reçu des autres provinces et importé (10 + 11).	12
Energie livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces: Carantie	. 253 052	15 577 581	7 805 454	15 257 230	35 727 552	341 197	356 086		13
269 973 813 403 231 160								Écoulement de l'énergie	
266 973								Énergie livrée aux autres provinces et exportée:	
269 973 813 403 231 160 - 10 544 - 20 800 1147 656 - 20 10 544 - 20 1147 656 - 20 1147	_	1 613 373	524 129	183 118	295 219	_		Livrée aux autres provinces:	
10 10 10 10 10 10 10 10	*		231 160	-	-	-		Non-garantie	15
144 720 12 010 756 7 050 165 15 074 112 32 575 423 341 197 356 086 Total disponible & consommation au Canada 19			_	-		-		Garantie	16 17
Solution Solution	108 332	3 566 825	755 289	183 118	3 152 129	-	-		18
Solid Soli	E 144 720	12 010 756	7 050 165	15 074 112	32 575 423	341 197	356 086		19
Solid Soli									
Total utilisé sur place (20 + 21) 22 25 269 253 3 498 724 2 048 401 6 633 949 7 567 443 87 534 64 281 Puissance moins que 5 MW:	:551 145	830 558		897 388	9 534 199	30 071	24 197		20
Ventes aux abonnés ultimes: Général: Puissance moins que 5 MN: Garantie	551 145	930 550		-		-	-	Non-garantie	21
Général: Puissance moins que 5 MW: Garantie	173	030 338	249 8/5	897 388	9 555 672	30 071	24 197	rotal utilisé sur place (20 + 21)	22
Puissance moins que 5 MW: Garantie 24									
Non-garantie 24 26 26 26 26 26 26 26	2 569 253	3 498 724	2 048 401	6 633 949	7 567 443	87 534	64 281	Puissance moins que 5 MW:	23
150 24 2 695 575 1 641 019 2 199 433 5 331 309 116 262 150 247 Carantie 25 25 25 75 968 1 370 772 2 609 619 6 741 120 63 068 29 901 25 25 25 27 26 27 27 27 27 27 27	-			-	_		- 1	Non-garantie Puissance de 5 MW. ou plus:	24
1752 2 597 968 1 370 772 2 609 619 6 741 120 63 068 29 901 Service domestique 27 Service agricole(2) 28 50 959 197 353 194 581 1 912 692 Éclairage des rues 29 901 Service agricole(2) 28 29 901 Service agricole(2) 29 20 20 20 20 20 20 20		-	24 361	-	32 081		22	Garantie	26
9 713 531 6 004 656 12 439 009 19 866 534 284 096 245 143 Total des ventes aux abonnés ultimes (23 + 24 + 25 + 26 + 27 + 28 + 29). 154 992 1 466 667 723 098 1 513 315 2 738 722 27 030 30 599 Énergie sans utilisation(3) 31 50 444 - 72 536 224 404 414 495 - 56 147 Energie distribuée par les non-répondants 32 553 052 15 577 581 7 805 454 15 257 230 35 727 552 341 197 356 086 Total de l'énergie écoulée (18 + 22 + 33 30 + 31 + 32).	-	819 036	864 144	798 655	-	63 068	-	Service agricole(2)	28
154 992 1 466 667 723 098 1 513 315 2 738 722 27 030 30 599 Energie sans utilisation(3)	6 '33 139								
1 53 052		7,13,331	0 004 030	12 437 007	19 000 334	204 096	245 143		30
oprend la production électrique nucléaire, soit 11.857 747 MW h		1 466 667				27 030	30 599 56 147	Énergie sans utilisation(3) Énergie distribuée par les non-répondants	
oprend la production électrique nucléaire, soit 11 857 747 MW h	91 53 052	15 577 581	7 805 454	15 257 230	35 727 552	341 197	356 086		33
	mprend la	production élect	rique nucléaire	, soit 11 857 7	47 MW.h.				

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. aprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Total net generation Energie totale produite, nette	Imports ————————————————————————————————————	Exports Exportations	Net energy available Énergie nette disponible	Secondary energy used — Energie non-garantie utilisée	Firm energy available Énergie garantie disponible	Daily avernous total net generation Moyenne par jour d'éners totale produite, nette
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre Year - Année	27 549 279 25 046 662 26 638 323	337 470 418 436 368 109	1 141 813 928 884 860 554	MW.h 26 744 936 24 536 214 26 145 878	349 532 361 155 399 456	26 395 404 24 175 059 25 746 422	863 6 863 6 859 3u

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sale	S		Generated by industrial estab-	Total	
	Domestic and farm Domestique et agricole	General — Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total	own use Produite par les établissements industriels pour propre consommation	demand Demande totale	
			M	W.h			
1973	49 603 856 54 736 078 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	176 948 812 199 360 556 201 894 725	40 828 010 43 149 959 40 149 959	217 776 822 242 420 751 242 044 684	
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril March - Mars April - Avril March - Mars March - Mars March - March March - March August - Août September - Septembre October - October - October November - Novembre December - Décembre Year - Année	6 711 664	11 548 735	165 340	19 938 752	3 208 981	23 147 73:	

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

1	Uti	líties — Servi	ces	Ind	ustry - Indust	rie	Grand	
	Hydro	Thermal — Thermique	Total	Hydro	Thermal Thermique	Total	total — Total, général	
				MW.h				
1976	149 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998	
uary - Janvier ruary - Février ch - Mars il - Avril - Mai e - Juin y - Juillet ust - Août tember - Septembre ober - Octobre ember - Novembre ember - Décembre	16 947 859 15 712 393 16 925 378	7 759 969 6 541 987 6 555 936	24 707 828 22 254 380 23 481 314	2 412 466 2 357 208 2 594 775	428 985 435 074 562 234	2 841 451 2 792 282 3 157 009	27 549 279 25 046 662 26 638 323	







Government Publications

Electric power statistics

APRIL 1976

Statistique de l'énergie électrique

AVRIL 1976





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

APRIL - 1976 - AVRIL

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1976 - Juillet 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year-par année

Vol. 44-No. 4

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10¹²
- GW.h (gigawatt hour) = x 10⁹
- MW.h (megawatt hour) = " x 10⁶
- KW.h (kilowatt hour) = " x 103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels, suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- (a) Le tableau l du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- (b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- (c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- (d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- (e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = \times 10
- KW.h (kilowatt heure) = " x 10³

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

April 1976

	Comain 1972	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec
	1	1	L	MW.h			
Net generation:							
Hydro	17 360 7 10	18 883 745	3 176 286		78 755	388 161	6 756 379
Conventional	4 366 441	3 495 280	14 364	33 704	380 773	178 022	15 761
Nuclear	1 079 771	1 183 173	_	_	-		-
Total	22 806 922	23 562 198	3 190 650	33 704	459 528	566 183	6 772 140
Received from other provinces and imported:							
Received from other provinces				_	51 810	320 07.1	2 588 682
Imported	334 190	285 774	_	-	-	1 792	1 947
Total	334 190	285 774	_	_	51 810	321 863	2 590 629
Delivered to other provinces and exported:							
Delivered to other provinces:							
Firm			2 576 701	_	_	_	769 328
Secondary			1 131	_	_	56 454	611 532
Exported:							
Firm	147 607	115 118	white	_	_	67 878	894
Secondary	608 496	835 147	_	-	_	141 760	48 025
Total (8 + 9 + 10 + 11)	756 103	950 265	2 577 832	-	_	266 092	1 429 779
Total available in Canada (4 + 7 - 12).	22 385 009	22 897 707	612 818	33 704	511 338	621 954	7 932 990
Secondary energy used in Canada(1)	455 966	388 228	2 088	6 964	653	521	373 391
(13 – 14).			610 730	26 740	510 685	621 433	7 559 599
	Hydro Thermal: Conventional	Net generation: Hydro	Net generation: Hydro	Net generation: 17 360 710 18 883 745 3 176 286	Lamada 1472	Net generation:	New New New New Scotia Student S

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique

Avril 1976

On	tario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord— Ouest		ИС
				MW.h					
								Énergie produite nette:	
3	971 502	1 144 555	199 593	301 675	2 826 692	18 628	21 519	Hydro	1
i	469 008	13 809	317 466	903 852	154 479	3 523	10 519	Classique	2
	183 173	_	_	_	_	_	- Children	Nucléaire	3
	623 683	1 158 364	517 059	1 205 527	2 981 171	22 151	32 038	Total	4
								Reçue des autres provinces et importée:	
1	179 529	49 605	77 025	39 531	10 727	_	_	Reçue des autres provinces	5
	119 691	288	_	134	161 922		_	Importée	6
1	299 220	49 893	77 025	39 665	172 649	-	_	Total	7
								Livrée aux autres provinces et exportée:	
								Livrée aux autres provinces:	
	4 536	127 785	41 145	10 727	39 531	_	_	Garantie	8
	1 670	67 980	8 460	_	_		_	Non-garantie	9
								Exportée:	
					000			Garantie	10
	28 914	16 631	_	_	801	_	_	Non-garantie	11
	358 174	79 165	_	_	208 023				
	393 294	291 561	49 605	10 727	248 355	-	_	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
7	529 609	916 696	544 479	1 234 465	2 905 465	22 151	32 038	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
	-	-	1 476	-	1 856	1 279		Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
7	529 609	916 696	543 003	1 234 465	2 903 609	20 872	32 038	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

February 1976

, ,		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island Tle-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
					MW.h	1	1	
	Supply of energy	1						
	Net generation:				1			
	Utilities:	14 993 669	15 712 393	3 058 430	-	79 917	214 646	5 799 3
2	(onventional	4 946 767	5 448 001	50 130	38 524	391 878	163 708	42 7
	Nuclear	1 010 154	1 090 749	-	_	-		5 212 0
	Total	20 950 590	22 251 143	3 108 560	38 524	471 795	378 354	5 842 0
	Industry: Hydro	2 425 350	2 360 565	23 870	-	3 433	11 689	1 389 F
	Thermal: Conventional	477 292	449 042	1 212	-	18 196	36 796	13 (
1	Total	2 902 642	2 809 607	25 082	-	21 629	48 485	1 402
-	Grand total: Hydro (1 + 5)	17 419 019	18 072 958	3 082 300	_	83 350	226 335	7 188
	Thermal: Conventional (2 + 6)	5 424 059	5 897 043	51 342	38 524	410 074	200 504	5.5
		1 010 154	1 090 749	-	-	-		
	Total net generation (8 + 9 + 10)	23 853 232	25 060 750	3 133 642	38 524	493 424	426 839	7 244
	Received from other provinces and							
1				-	ene.	16 546	305 352	2 540
		271 277	418 436	-	-	-	3 428	
	Total	271 277	418 436	-	-	16 546	308 780	2 541
	Total supply (11 + 14)	24 124 509	25 479 186	3 133 642	38 524	509 970	735 619	9 786
		1						
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:							
	Firm			2 504 608	_	989	22 234	975 3.5
	Exported: Firm	148 496	98 185	240		_		
	Secondary	687 428	778 788	-	-	-	67 716 30 425	76
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	835 924	876 973	2 504 848	-	989	120 375	1 278
	Total available in Canada (15 - 20)							
	Total available in Canada (1) = 20)	23 288 585	24 602 213	628 794	38 524	508 981	615 244	8 508
	thergy used in own plant:							
	Firm	3 291 289 198 819	2 897 812 224 922	70 245 6 163	_	52 129	102 303	1 040
	Total	3 490 108	3 122 734	76 408		52 129	102 303	1 256
			J 200 134	70 400		J2 127	102 303	1 2 90
	Sales to ultimate customers: General:							
5	loads under 5 MW:	6 217 /70 1	(770 (71					
	Secondary Loads of 5 MW:	6 317 479 12 822	6 778 671 16 655	93 112	13 539 3 080	138 077	155 055 2 086	1 856
	Firm	4 468 900	4 577 788	243 010	-	69 765	75 786	1 809
	Domestic	218 030 6 047 808	142 837 6 848 852	147 748	20 328	205 032	1 903 219 873	1 1 9 2 6 5 5
	Farm(1)	238 551 153 243	283 443 161 655	2 823	252	4 814	4 262	48
	Total sales	17 456 833	18 809 901	486 693	37 199	417 694	458 965	6 520
-	I Pastlocared and Co.				37 177	417 074	470 903	320
	Unallocated energy(2)	932 416	1 338 075	65 693	1 325	13 483	50 716	526
	Distribution by non-respondents	1 409 228	1 331 503	_	-	25 675	3 260	203
5	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	24 124 509	25 479 186	3 133 642	38 524	509 970	. 735 619	9 786

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Février 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
2 870 080	1 170 532	250 983	129 003	2 094 126	24 456	20 904	Services: Hydro	1
3 072,784	99 490	413 034	1 141 498	23 357	1 400	9 450	Thermique:	2
1 090 749	-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
7 033 613	1 270 022	664 017	1 270 501	2 117 483	25 856	30 354	Total	4
118 244	-	6 344	-	805 380	-	1 976	Etablissements industriels:	5
153 940	5 230	11 132	49 607	157 235	2 600	Name .	Thermique: Classique	6
272 184	5 230	17 476	49 607	962 615	2 600	1 976	Total	7
							Total général:	
2 988 324	1 170 532	257 327	129 003	2 899 506	24 456	22 880	Hydro (1 + 5)	8
3 226 724 1 090 749	104 720	424 166	1 191 105	180 592	4 000	9 450	Classique (2 + 6)	9
7 305 797	1 275 252	681 493	1 320 108	3 080 098	28 456	32 330	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 011 725 151 740	84 288 9 780	41 313	29 357 145	12 437 252 509	_		Reçue des autres provinces Importée	12 13
1 163 465	94 068	41 313	29 502	264 946	-	-	Total	14
8 469 262	1 369 320	722 806	1 349 610	3 345 044	28 456	32 330	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	1/
30 326	116 948 39 335	49 523 34 750	12 437	29 357 —	_	_	Garantie	16
21 236	7 220	-	_	1 002	_	_	Exportée: Garantie Non-garantie	18 19
439 604	27 302	84 273	12 437	205 139 235 498	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
491 166	190 805	64 2/3	12 437	233 430				
7 978 096	1 178 515	638 533	1 337 173	3 109 546	28 456	32 330	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
				882 116	2 653	1 917	Énergie utilisée sur place: Garantie	22
580 442	69 046	19 240 722	77 144	1 799	-		Non-garantie	23
580 442	69 046	19 962	77 144	883 915	2 653	1 917	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
				7/7 /02	8 687	5 226	Puissance moins que 5 MW:	25
2 627 007	372 896	174 028 -	587 388 -	747 483	-	-	Non-garantie Puissance de 5 MW:	27
1 277 317	211 438	131 114 45	196 919	543 274	5 703 1 686	13 891 —	Garantie	28
2 048 344	342 140 129 117	140 987 76 562	290 696 77 762	764 628 2	8 297 —	4 877	Service domestique	30
44 581	13 417	5 095	19 040	18 589	175	58	Éclairage des rues Total des ventes	l
5 997 249	1 069 008	527 831	1 171 805	2 073 976	24 548	24 052		
376 299	40 461	80 329	67 631	113 510	1 255	581	Énergie sans utilisation(2)	33
1 024 106	-	10 411	20 593	38 145	_	5 780	Énergie distribuée par les non-répondants	35
8 469 262	1 369 320	722 806	1 349 610	3 345 044	28 456	32 330	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	
					1 du du	service agricol	e n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de c (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics January-April 1976

Nouveau		
Nutlear 20 802 861 22 384 786 175 385 153 636 1 687 615 956 271 29 1	Québec	
Rydro		
Nation		
Thermal: Conventional		
Thermal: Conventional :		
2 Conventional 20 802 861 22 384 786 175 385 153 636 1 687 615 956 271 1	27 412	
Neelear		
## Received from other provinces and imported: 1	47 043	
Received from other provinces and imported: 5 Received from other provinces 115 368 1 313 515 10 6 Imported 1 272 330 1 409 789 25 497 7 Total 1 272 330 1 409 789 115 368 1 339 012 10 6 Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces: 6 Firm 10 743 442 3 3 9 Secondary 1 457 - 10 092 137 796 1 Exported:	-	
imported: 5 Received from other provinces	74 455	
imported: 5 Received from other provinces		
6 Imported		
7 Total	88 311	
Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces: Firm	4 769	
exported: Delivered to other provinces: Firm	93 080	
8 Firm		
8 Firm		
9 Secondary	75 115	
10 Edwa	12 410	
10 Firm		
10 Firm 620 214 418 846 272 884	/ 100	
11 Secondary	4 108	
12 Total (8 + 9 + 10 + 11)		
3 346 757 3 829 605 10 744 899 — 10 092 666 424 5	60 816	
13 Total available in Canada 96 107 559 100 390 734 2 542 121 153 636 2 118 825 2 597 730 34	706 719	
14 [Secondary energy used in Canada(1). 1 771 874 1 548 953 19 195 21 143 - 1 889 1	488 445	
15 Firm energy available in Canada 94 335 685 98 841 781 2 522 926 132 493 2 118 825 2 595 841 33	218 274	
(1) Includes secondary energy used in own plant and sold to ultimate customers.		

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique Janvier-avril 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-		
						Ouest		N°
			MW.h					IN .
							Énergie produite nette:	
							Bite1610 producte nector	
13 656 333	4 883 957	975 783	699 163	11 897 083	99 283	91 727	Hydro	1
							Thermique:	
11 843 635	372 038	1 645 719	4 637 081	705 633	17 578	43 152	Classique	2
4 588 583	_		_	utura .		_	Nucléaire	3
30 088 551	5 255 995	2 621 502	5 336 244	12 602 716	116 861	134 879	Total	i.
							Reçue des autres provinces et importée:	
		000 000	127 0/1	49 422	_	_	Reçue des autres provinces	5
4 359 746	299 239	220 203	137 041	815 743	_	_	Importée	
542 247	20 964	_	309	013 743				
4 901 993	320 203	220 203	137 610	865 165	_	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
		107 715	49 422	137 041	_	_	Garantie	8
4 536	503 650	187 715	49 422	137 041	_	_	Non-garantie	9
116 492	192 197	111 480						
							Exportée:	1
96 470	41 299	_	_	4 085	_	-	Garantie	10
1 927 469	219 382	-	_	738 981	_	_	Non-garantie	11
2 144 967	956 528	299 195	49 422	880 107	_	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
32 845 577	4 619 670	2 542 510	5 424 432	12 587 774	116 861	134 879	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
-	-	5 008	810	8 164	4 299	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
32 845 577	4 619 670	2 537 502	5 423 623	2 12 579 610	112 56	2 134 879	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-February 1976

		Canada	Canada	Newfound-	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
Ters		1975	Canaga	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Quebec
					1			
	Supply of energy							
	Net generation: Utilities:	01 000 000	22 ((0.252	6 579 886	-	150 930	328 989	11 883 942
1	Hvdro	31 808 328 10 290 485	32 660 252 12 025 505	104 822	81 408	830 706	406 099	80 279
2	Nuclear	2 066 641	2 273 214	104 022	-	-	-	-
4	Total	44 165 454	46 958 971	6 684 708	81 408	981 636	735 088	11 964 221
5	Industry:	5 256 753	4 773 031	41 653	-	6 977	19 314	2 775 277
6	Thermal: Conventional	1 009 846	878 027	1 212	-	28 831	69 579	25 768
7	Total	6 266 599	5 651 058	42 865	-	35 808	88 893	2 801 045
	Grand total:							
8	Hydro (1 + 5) Thermal:	37 065 081	37 433 283	6 621 539	-	157 907	348 303	14 659 219
9 10		11 300 331 2 066 641	12 903 532 2 273 214	106 034	81 408	859 537	475 678	106 047
11	Total net generation (8 + 9 + 10)	50 432 053	52 610 029	6 727 573	81 408	1 017 444	823 981	14 765 266
	Received from other provinces and imported:							
12	Received from other provinces	581 107	755 906	_		28 638	653 489 20 759	5 584 487 2 344
14	Total	581 107	755 906	_	_	28 638	674 248	5 586 831
15	Total supply (11 + 14)	51 013 160	53 365 935	6 727 573	81 408	1 046 082	1 498 229	20 352 097
	Disposal of energy							
16	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:			5 100 000				
17	Firm Secondary Exported:			5 488 255 326	-	9 818	40 788	2 147 619 368 204
18	Firm Secondary	321 021 1 444 865	196 519 1 822 267	-	_	-	132 641 37 694	2 135
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 765 886	2 018 786	5 488 581		9 818	211 123	143 408 2 661 366
21	Total auxilable de C. d. des acc					, 010	211 123	2 001 300
	Total available in Canada (15 - 20)	49 247 274	51 347 149	1 238 992	81 408	1 036 264	1 287 106	17 690 731
22	Energy used in own plant:	7 036 611	5 90/ 0/7	100.100				
23	Secondary	411 951	5 894 067 437 648	122 109 7 178	_	78 442	205 591	2 141 470 425 276
24	Total	7 448 562	6 331 715	129 287	-	78 442	205 591	2 566 746
	Sales to ultimate customers:							
25	wads under 5 MW:							
26	Firm Secondary Loads of 5 MW and over:	12 603 819 26 587	13 565 440 33 749	189 687	26 104 6 359	275 O15	329 793 4 412	3 700 483 22 966
27 28	Firm	9 337 128 436 367	9 202 948	486 919	_	128 830	141 362	3 636 503
30	Farm(1)	11 731 389 463 315	262 549 13 304 301	312 995	41 642	374 966	2 989 463 628	254 713 4 903 755
31	Street lighting	308 236	539 658 326 995	6 240	540	9 368	8 495	97 097
32	Total sales	34 906 841	37 235 640	995 841	74 645	788 191	950 679	12 615 517
	Unallocated energy(2)	3 936 183	4 935 278	113 864	6 763	119 269	122 421	2 050 415
34	Distribution by non-respondents	2 955 688	2 844 516	_	_	50 362	7 415	2 050 415
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	51 013 160	53 365 935	6 727 573	81 408	1 046 082	1 498 229	20 352 097
,1)	Many utilities cannot diese	mestic and farm	as they do not	keep og				
10/	Includes losses, unaccounted for and cyclica	l billing adjust	ment.	keep separate 1	records.			

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-février 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-		
)G1 1-			Ouest		N°.
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette:	
5 969 846	2 493 740	519 028	276 960	4 359 740	53 483	43 708	Services: Hydro	1
6 933 690	263 354	872 217	2 382 056	45 622	4 821	20 431	Thermique: Classique	2
2 273 214	203 334	-	-	-		-	Nucléaire	
15 176 750	2 757 094	1 391 245	2 659 016	4 405 362	58 304	64 139	Total	4
259 526	_	12 990	_	1 653 196	_	4 098	Établissements industriels: Hydro	5
	12 230	22 649	103 698	291 338	5 220	_	Thermique: Classique	
317 502	12 230	35 639	103 698	1 944 534	5 220	4 098	Total	
577 028	12 230	33 039 }	103 050	2 744 337				
6 229 372	2 493 740	532 018	276 960	6 012 936	53 483	47 806	Total général: Hydro (1 + 5)	8
	275 584	894 866	2 485 754	336 960	10 041	20 431	Thermique: Classique (2 + 6)	9
7 251 192 2 273 214	2/3 304	-	-	-	_	-	Nucléaire	
15 753 778	2 769 324	1 426 884	2 762 714	6 349 896	63 524	68 237	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							Reçue des autres provinces et importée:	
2 105 288 250 881	170 944 18 540	89 630	64 132 303	25 479 463 079	_	_	Reçue des autres provinces Importée	
2 356 169	189 484	89 630	64 435	488 558	_	_	Total	14
18 109 947	2 958 808	1 516 514	2 827 149	6 838 454	63 524	68 237	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
16 109 947	2 930 000	1 310 314						
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
	241 207	98 990	25 479	64 132	_	_	Livrée aux autres provinces: Garantie	
83 800	81 559	71 910		-	-	_	Non-garantie Exportée:	1
44 986 1 149 847	14 624 88 965	_	_	2 133 402 353	_	_	Garantie Non-garantie	
1 278 633	426 355	170 900	25 479	468 618	white	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
2 270 033							Total disponible au Canada (15 - 20)	21
16 831 314	2 532 453	1 345 614	2 801 670	6 369 836	63 524	68 237	Total disponible at Canada (15 25)	
							Énergie utilisée sur place: Garantie	22
1 207 563	150 754	38 922 1 487	160 736	1 779 179 3 707	5 333	3 968	Non-garantie	23.
1 207 563	150 754	40 409	160 736	1 782 886	5 333	3 968	Total	24
2 207 303							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	
5 185 719	748 767	369 135	1 227 370	1 485 220	18 030	10 117	Compatio	25
7 103 /19	-	307 133	_	_		_	Puissance de 5 MW ou plus:	
2 576 772	445 773	277 873 1 818	395 259	1 070 367	15 473 3 029	27 817	Non-garantie	28
4 033 447	700 759 238 353	320 591 149 586	581 503 151 719		17 668	9 927	Service agricole(1)	. 30
89 786	21 542	12 620	40 976		346	122	manal des sontes	
11 885 724	2 155 194	1 131 623	2 396 827	4 138 870	54 546	47 983		
1 547 220	226 505	151 887	223 514	365 153	3 645	3 622		
	226 303	21 695	20 593		_	12 664	Énergie distribuée par les non-répondants	
2 190 807	2 958 808	1 516 514	2 827 149		63 524	68 237	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
18 109 947	2 930 008	310 314	027 147			l agricol	e n'ayant pas de comptabilité séparée.	1

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité sépar (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Total net generation Energie totale produite, nette	Imports Importations	Exports Exportations	Net energy available Énergie nette dísponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
				MW.h			
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril Mav - Mai June - Juin July - Juillet August - Août *eptember - Scptembre October - Octobre Newember - Novembre December - Décembre	27 549 279 25 060 750 26 638 323 23 562 198	337 470 418 436 368 109 285 774	1 141 813 876 973 860 554 950 265	26 744 936 24 602 213 26 145 878 22 897 707	349 532 384 414 399 456 388 228	26 395 404 24 217 799 25 746 422 22 509 479	888 686 864 164 859 301 785 406

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

Domestic and farm						
Domestique et agricole	General - Général	Street lighting Éclairage des rues	Total(1)	for own use - Produite pour propre consommation	Total demand — Demande totale	
		na	√.h			
49 603 856 54 736 078 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	176 948 812 199 360 556 201 894 725	40 828 010 43 149 959 40 149 959	217 776 822 242 420 751 242 044 684	
6 711 664 7 132 295	11 548 735 i 11 515 951	165 340 161 655	19 938 752 20 141 404	3 208 981 3 122 734	23 147 733 23 264 138	
	et agricole 49 603 856 54 736 078 59 575 920	et agricole 49 603 856 125 770 603 54 736 078 130 564 333 59 575 920 126 456 696 6 711 664 11 548 735 7 132 295 11 515 951	et agricole des rues des rues 49 603 856	et agricole MW.h 49 603 856	et agricole MW.h 49 603 856	

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	1				· · · — — — — — — — — — — — — — — — — —		
	Uti	lities — Servi	ces	Ind	ustry — Indust	rie	Grand
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	total - Total, général
				MW.h		A	
1972	149 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre December - Décembre	16 947 859 15 712 393 16 925 378 16 385 348	7 759 969 6 538 750 6 555 936 4 217 881	24 707 828 22 251 143 23 481 314 20 603 229	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 498 397	428 985 449 042 562 234 460 572	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 958 969	27 549 279 25 060 750 26 638 323 23 562 198











Government Publications

Electric power statistics

MAY 1976

Statistique de l'énergie électrique

MAI 1976



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

MAY - 1976 - MAI

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1976 - Août 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year-par année

Vol. 44-No. 5



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 10⁶
- kWh. (kilowatt hour) = " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada;

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = " x 10^6
- kWh (kilowatt heure) = " x 10³

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics
May 1976

		(Canac 197:			Canao	la	Te	and - erre- leuve		Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvel Écosse	1e-	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québe	3C
8			ī								MW.h				1	
	Net generation:															
1	Hydro	16	964	669	19	208	513	3	254	495		83	148	461 327	7 011	219
2	Thermal: Conventional	3	543	207	3	361	360		5	671	32 656	347	188	172 394	16	270
3	Nuclear		874	240	1	344	105			-	_			-		-
4	Total	21	382	116	23	913	978	3	260	166	32 656	430	336	633 721	7 027	489
İ	Received from other provinces and imported:							A CONTRACTOR OF THE PERSON OF								
5 [Received from other provinces									almin	-	50	832	249 906	2 687	033
6	lmported		385	775		223	578			16670	-		-	1 555	1	900
7 [Total		385	775		223	578			puritips.	-	50	832	251 463	2 688	93:
1	Delivered to other provinces and exported:															
	Delivered to other provinces:															
8	Firm							2	680	940	_		-	_		5 39
9	Secondary									968	_		-	55 24	2 692	2 25
	Exported:															
0	Firm		29.	5 509		13	3 844			-	-		-	80 71		89
11	Secondary		59:	3 782		86	6 115			_	-		-	165 95	5 44	4 96
2	Total (8 + 9 + 10 + 11)		88	9 291		99	9 959		2 681	908	-		-	301 90	8 1 43	3 4
13	Total available in Canada (4 + 7 - 12).	2	0 87	8 600	2	3 13	7 597		578	3 258	32 656	48	1 168	8 583 27	4 8 28	2 9
14	Secondary energy used in Canada(1)	The second secon	44	6 986	5	40	0 761			3 197	6 382	2		6 6 83	6 38	30 4
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	2	0 43	1 614	4 2	2 73	6 836	5	57.	5 061	26 27	4 48	31 16	2 576 43	8 7 90)2 4

(1) Includes secondary energy used in own plant and sold to ultimate customers.

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique

				Mai	1976			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					NC
							Énergie produite nette:	
4 078 680	1 175 861	124 250	151 441	2 820 963	24 146	22 983	Hydro	1
							Thermique:	
1 181 075	12 434	360 292	1 056 841	166 667	3 457	6 415	Classique	2
1 344 105	-	_	_	-	-	-	Nucléaire	3
6 603 860	1 188 295	484 542	1 208 282	2 987 630	27 603	29 398	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 258 833	45 760	108 606	47 638	2 359	-	-	Reçue des autres provinces	5
128 276	276	-	120	91 451	_	-	Importée	6
1 387 109	46 036	108 606	47 758	93 810	-	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
	121 793	40 450	2 359	47 638	_	_	Garantie	8
715	107 910	5 310	_	_	-	-	Non-garantie	9
							Exportée:	
36 314	15 195	-	-	730	-	-	Garantie	10
451 324	95 203	-	-	108 673	pagen	_	Non-garantie	11
488 353	340 101	45 760	2 359	157 041	-	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
7 502 616	894 230	547 388	1 253 681	2 924 399	27 603	29 398	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
-		1 389	-	1 582	897	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
7 502 616	894 230	545 999	1 253 681	2 922 817	26 706	29 398	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
(1) Comprend	l'énergie no	n-garantie u	ıtilisée sur	place et l'ér	nergie vendu	e aux abonnés	ultimes.	

(1) Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

March 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island - 11e-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau Brunswick	Québec
-1-					MW.h			
			1					
	Supply of energy							
ſ	Net generation: Utilities:		17 096 540	3 278 371	450	85 601	227 789	6 344 30
-	Hydro	16 123 016	5 418 345	52 293	38 524	403 634	242 648	11 55
	Conventional	4 488 873 1 150 849	1 167 726	-	-		-	
	Total	21 762 738	23 682 611	3 330 664	38 524	489 235	470 437	6 355 8
	Industry:	2 644 967	2 594 775	35 439	-	3 671	4 618	1 538 6
	Thermal: (onventional	541 848	562 234	2 694	-	43 671	54 528	13 6
	Total	3 186 815	3 157 009	38 133	-	47 342	59 146	1 552 3
	Crand total: Hydro (1 + 5)	18 767 983	19 691 315	3 313 810	-	89 272	232 407	7 882 9
	Thermal: Conventional (2 + 6)	5 030 721	5 980 579 1 167 726	54 987	38 524	447 305	297 176	25 2
	Nuclear	24 949 553	26 839 620	3 368 797	38 524	536 577	529 583	7 908
	total net generation (0 .) . 10,							
	Received from other provinces and							
1	imported: Received from other provinces	:::	240 100	-	_	34 920	339 955	2 715
	Imported	357 038	368 109	-		34 920	342 901	2 715
1	Total	357 038	368 109 27 207 729	3 368 797	38 524	571 497	872 484	10 623
	Total supply (11 + 14)	25 306 591	21 201 129	3 300 177				
	Disposal of energy							
	Telivered to other provinces and exported:							
-	belivered to other provinces:			2 678 486	-		40 554	858 432
	Secondary		* * *	Acres 1	-	274	72 365	1
1	Firm Secondary	171 429 672 217	107 304 824 098	_	_	-	76 290	78
-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	843 646	931 402	2 678 486	-	274	189 209	1 370
1	Total available in Canada (15 - 20)	24 462 945	26 276 327	690 311	38 524	571 223	683 275	9 253
	Total Brazabat III Camada (15 ac) Titli							
	Energy used in own plant:	3 554 674	3 502 726	112 427	_	90 389	118 676	1 213
	Secondary	248 879	261 070		-		282	256
	Total	3 803 553	3 763 796	113 219	-	90 389	118 958	1 470
	Sales to ultimate customers:							
5	Loads under 5 MW:	6 074 236	6 700 023	97 209	12 486	139 817	194 301	1 969
	Secondary	9 855	6 788 031 22 999	97 209	2 925	6	2 068	18
7	Firm	4 530 558 225 345	4 723 931 180 454	253 969		109 877	74 391 6 829	1 756 170
9	Domestic Farm(1)	5 711 231 251 980	6 773 312 274 845	156 290	17 836	198 638	206 912	2 700
	Street lighting	147 859	149 625		253	5 195	4 293	50
2	Total sales	16 951 064	18 913 197	510 222	33 500	453 533	488 794	6 665
	Unallocated energy(2)	2 287 602	2 248 237	66 870	5 024	3 749	72 239	911
3							3 284	205
3	Distribution by non-respondents	1 425 842	1 351 097	-	-	23 552	3 204	

⁽⁷⁾ Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Mars 1976

	T							
		Saskat-		British Columbia		Northwest Territories		
Ontario	Manitoba	chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		
	<u> </u>		MW.h					l No
							Disponibilité de l'énergie	
3 303 435	1 245 662	237 411	120 528	2 204 261	27 172	22 002	Energie produite nette: Services: Hydro	١.
2 925 982	76 325	420 749	1 190 738	42 394	1 299	12 202	Thermique: Classique	1 1
1 167 726	-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
7 397 143	1 321 987	658 160	1 311 266	2 246 655	28 471	34 204	Total	4
152 024		6 761	-	853 194	-	400	Établissements industriels:	5
197 453	6 320	12 638	56 737	171 800	2 715		Thermique: Classique	6
349 477	6 320	19 399	56 737	1 024 994	2 715	400	Total	7
							Total général:	
3 455 459	1 245 662	244 172	120 528	3 057 455	27 172	22 402	Thermique:	8
3 123 435 1 167 726	82 645 —	433 387	1 247 475	214 194	4 014	12 202	Classique (2 + 6) Nucléaire	10
7 746 620	1 328 307	677 559	1 368 003	3 271 649	31 186	34 604	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 082 090 171 675	78 690 2 136	53 548	33 378 132	13 216 190 742	_	=	Reçue des autres provinces	12
1 253 765	80 826	53 548	33 510	203 958	-	-	Total	14
9 000 385	1 409 133	731 107	1 401 513	3 475 607	31 186	34 604	Total de la disponibilité (ll + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	
31 022	146 547 37 930	47 580 31 110	13 216	33 378	-	_	Garantie	
22 656	10 044		_	1 151	_	_	Exportée: Garantie	
419 467	44 091	-	-	206 080	-	-	Non-garantie	
473 145	238 612	78 690	13 216	240 609	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
8 527 240	1 170 521	652 417	1 388 297	3 234 998	31 186	34 604	Total disponible au Canada (15 — 20)	21
822 122	70 194	20 244	84 996	966 816	2 766	393	Énergie utilisée sur place: Garantie	22
-	-	841	-	2 601	-	_	Non-garantie	23
822 122	70 194	21 085	84 996	969 417	2 766	393	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 501 521	352 574	170 232	600 902	735 078	9 028	5 088	Puissance moins que 5 MW: Garantie	25
-	-	-	-	-	-	-	Non-garantie Puissance de 5 MW:	26
1 405 796	228 907	122 739 1 881	194 136	548 791 —	8 705 1 659	19 628	Garantie Non-garantie Service domestique	28
2 070 327	296 672 107 131	142 362 72 107	261 899 95 607	709 324 - 9 308	7 865 - 83	4 925 - 58	Service domestrique	30
6 022 074	9 143	5 076 514 397	18 208 1 170 752	2 002 501	27 340	29 699	Total des ventes	32
							Énergie sans utilisation(2)	33
637 898	105 900	109 317	111 588	224 242	1 080	- 1 232 5 744	f	34
9 000 385	1 409 133	7 618	20 961	38 838 3 475 607	31 186	34 604	Total de l'énergie écoulée	35
9 000 303	1 409 133	/31 10/	1 401 313	3 475 007			(20 + 24 + 32 + 33 + 34). : n'ayant pas de comptabilité séparée.	
					1 and aug du c	ervice agricole	il availt has de compeantaine	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-May 1976

			January-Ma	7 1970				
Ī		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec
10.					MW.h			
1								
	Net generation:							
1	Hydro	90 158 443	95 216 856	16 366 130	-	409 082	1 430 198	36 309 793
	Thermal:							
2	Conventional	24 372 887	25 740 751	181 056	186 292	2 034 803	1 123 270	163 313
,			5 968 218	440	_	_	_	_
3	Nuclear	5 039 314	3 900 210					
4	Total	119 570 644	126 925 825	16 547 186	186 292	2 443 885	2 553 468	36 473 106
	Received from other provinces and							
	imported:							
1		1				166 200	1 542 /21	13 575 344
5	Received from other provinces				-	166 200	1 563 421	
6	Imported	1 658 110	1 633 367	-	-	_	27 052	6 669
7 [Total	3 650 110	1 622 267			166 200	1 590 473	13 582 013
/	IOLAI	1 658 110	1 633 367			100 200	1 770 173	
	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:							
8	Firm			10 /0/ 000				4 470 50
9			• • •	0 105	_	10 092	193 038	
9]	Secondary	• • •	• • •	2 423		10 092	177 030	2 201 001
	Exported:	,						
10	Firm	935 566	552 785	_	_	_	353 595	5 01
11	Secondary		4 347 627		_	_	421 699	
	becondary	3 317 300	7 547 027					
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	4 254 926	4 900 412	13 426 807	-	10 092	968 332	6 894 74
			1					
13	Total available in Canada	116 973 828	123 658 780	3 120 379	186 292	2 599 993	3 175 609	43 160 37
	(4 + 7 - 12).	773020		3 220 377	200 1171			
1/	Sacondary	1 2 242	1				0.705	1 969 61
14	Secondary energy used in Canada(1).	2 261 936	1 949 575	22 392	27 525	677	8 725	1 868 91
15	Firm energy available in Canada	114 711 802	121 709 209	3 097 987	158 767	2 599 316	3 166 884	41 291 46
	(13 - 14).		12.109 20:	3 09/ 98/	130 /0/	2 379 310	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	72 271 40
						1	1	

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-mai 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		N°
			MW.h			L		24
			1					
							Énergie produite nette:	
17 735 013	6 059 818	1 100 033	850 604	14 718 046	123 429	114 710	Hydro	1
							Thermique:	
12 02/ 710	384 472	2 006 011	5 693 922	872 300	21 035	49 567	Classique	ž
13 024 710	304 4/2	2 000 011	3 093 922	072 300	21 033	-	Nucléaire	3
5 968 218								
36 727 941	6 444 290	3 106 044	6,544 526	15 590 346	144 464	164 277	Total	->
							Reçue des autres provinces et importée:	
5 625 740	344 999	328 809	184 679	51 781	_	_	Reçue des autres provinces	5
670 523	21 240	_	689	907 194	_	_	Importée	6
070 323	21 240		007	707 271				
6 296 263	366 239	328 809	185 368	958 975	******	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	
				10/ (70			Garantie	8
4 536	637 332	228 165	51 781	184 679	_		Non-garantie	9
117 207	295 379	116 790	Named	_	_		Non Parameter	
							Exportée:	
132 870	56 494	_	_	4 815	_	water	Garantie	10
2 378 812	307 424			925 129	_		Non-garantie	11
		2// 055	51 781	1 114 623			Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
2 633 425	1 296 629	344 955	21 /61	1 114 023				
40 390 779	5 513 900	3 089 898	6 678 113	15 434 698	144 464	164 277	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
-	_	6 397	- spin-	9 746	5 196	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
40 390 779	5 513 900	3 083 501	6,678 113	15 424 952	139 268	164 277	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
(1) Compress	d l'énorgie r	non-garantie	utilisée su	r place et 1'é	energie vend	ue aux abonné	s ultimes.	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-March 1976

		Canada	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia - Nouvelle-	New Brunswick - Nouveau-	Québec
No.		1975		Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard MW.h	Écosse	Brunswick	
	Supply of energy							
	Net generation: Utilities: Hydro	47 931 344	49 756 792	9 858 257		236 531	556 778	18 228 250
1	Thermal: Conventional	14 779 358	17 443 850	157 115	119 932	1 234 340	648 747	91 836
3	Nuclear	3 217 490	3 440 940	-	-	7 (70 071	1 205 525	18 320 086
4	Total	65 928 192	70 641 582	10 015 372	119 932	1 470 871	1 20, 32,	10 320 000
5	Industry:	7 901 720	7 367 806	77 092	-	10 648	23 932	4 313 945
6	Thermal: Conventional	1 551 694	1 440 261	3 906		72 502	124 107	39 446
7	Total	9 453 414	8 808 067	80 998	-	83 150	148 039	4 353 391
	Grand total:							
8	Hydro (1 + 5)	55 833 064	57 124 598	9 935 349	-	247 179	580 710	22 542 195
9	Conventional (2 + 6)	16 331 052 3 217 490	18 884 111 3 440 940	161 021	119 932	1 306 842	772 854	131 282
11	Total net generation (8 + 9 + 10)	75 381 606	79 449 649	10 096 370	119 932	1 554 021	1 353 564	22 673 477
	Received from other provinces and imported:							
12 13	Received from other provinces	938 145	1 124 015	_	_	63 558	993 444 23 705	8 299 629 2 822
14	Total	938 145	1 124 015	_	-	63 558	1 017 149	8 302 451
15	Total supply (11 + 14)	76 319 751	80 573 664	10 096 370	119 932	1 617 579	2 370 713	30 975 928
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces and exported:							
16 17	Delivered to other provinces: Firm			8 166 741 326	_	10 092	81 342	3 005 787 800 878
18	Exported:	492 450	303 823	_	_	_	205 006	3 223
19	Secondary	2 117 082	2 646 365	-		-	113 984	221 578
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	2 609 532	2 950 188	8 167 067	-	10 092	400 332	4 031 466
21	Total available in Canada (15 - 20)	73 710 219	77 623 476	1 929 303	119 932	1 607 487	1 970 381	26 944 462
2.0	Energy used in own plant:							
22 23	Firm Secondary	10 591 285 660 830	9 396 793 698 718	234 536 7 970	-	168 831	324 267 282	3 355 173 681 830
2.4	Total	11 252 115	10 095 511	242 506	-	168 831	324 549	4 037 003
	Sales to ultimate customers:							
25	Loads under 5MW:	18 678 055	20 353 471	296 906	38 590	£1.6 0.22	524 094	5 670 -278
26	Secondary	36 442	56 748	286 896	9 284	414 832 18	6 480	40 966
27 28	Firm Secondary	13 867 686 661 712	13 926 879 443 003	740 888	-	238 707	215 753 9 818	5 393 495 424 798
29 30	Domestic Farm(1)	17 442 620 715 295	20 077 613 814 503	469 285	59 478	573 604	670 540	7 604 017
31	Street lighting	456 095	476 620	8 994	793	14 563	12 788	147 921
32	Total sales	51 857 905	56 148 837	1 506 063	108 145	1 241 724	1 439 473	19 281 475
	Unallocated energy(2)	6 218 669	7 183 515	180 734	11 787	123 018	195 660	2 961 977
	Distribution by non-respondents	4 381 530	4 195 613	-	_	73 914	10 699	664 007
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	76 319 751	80 573 664	10 096 370	119 932	1 617 579	2 370 713	30 975 928

accounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-mars 1976

		T						
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie-	Yukon	Northwest Territories - Territoires		
				Britannique		du Nord- Ouest		
			MW.h		l			No
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette:	
9 273 281	3 739 402	756 439	397 488	6 564 001	80 655	65 710	Services: Hydro	1
9 859 672	339 679	1 292 966	3 572 794	88 016	6 120	32 633	Thermique: Classique	2
3 440 940	/ 070 001	2 0/0 /05	2 070 202	6 652 017	96 775	98 343	Nucléaire	3
22 573 893	4 079 081	2 049 405	3 970 282	6 652 017	86 775	90 343	Total Établissements industriels:	4
411 550	-	19 751	_	2 506 390	- 1	4 498	Hydro Thermique:	5
514 955	18 550	35 287	160 435	463 138	7 935	-	Classique	6
926 505	18 550	55 038	160 435	2 969 528	7 935	4 498	Total	7
						70.00	Total général:	The same of the sa
9 684 831	3 739 402	776 190	397 488	9 070 391	80 655	70 208 32 633	Hydro (1 + 5)	
10 374 627 3 440 940	358 229	1 328 253	3 733 229	551 154	14 055	32 633	Classique (2 + 6) Nucléaire	10
23 500 398	4 097 631	2 104 443	4 130 717	9 621 545	94 710	102 841	Total de 1^{1} énergie produite nette $(8 + 9 + 10)$.	11
							Reçue des autres provinces et importée:	
3 187 378 422 556	249 634 20 676	143 178 —	97 510 435	38 695 653 821	_	_	Reçue des autres provinces Importée	12 13
3 609 934	270 310	143 178	97 945	692 516		-	Total	14
27 110 332	4 367 941	2 247 621	4 228 662	10 314 061	94 710	102 841	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	16
114 822	387 754 119 489	146 570 103 020	38 695	97 510 -	_		Garantie	16
67 642	24 668	-	_	3 284 608 433	_	_	Exportée: Garantie Non-garantie	18
1 569 314 1 751 778	133 056 664 967	249 590	38 695	709 227	-		Total (16 + 17 + 18 + 19)	
1 /)1 / / 6	004 907	247 330	30 075					
25 358 554	3 702 974	1 998 031	4 189 967	9 604 834	94 710	102 841	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
						4 361	Énergie utilisée sur place:	22
2 029 685	220 948	59 166 2 328	245 732	2 745 995 6 308	8 099 —	4 301	Garantie	
2 029 685	220 948	61 494	245 732	2 752 303	8 099	4 361	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5MW:	25
7 687 240 —	1 101 341	539 367	1 828 272	2 220 298	27 058 —	15 205	Garantie	
3 982 568	674 680	400 612	589 395	1 619 158	24 178 4 688	47 445	Garantie	28
6 103 774	997 431 345 484	462 953 221 693	843 402 247 326	2 252 744	25 533 —	14 852	Service domestique	30
134 216	30 685	17 696	59 184	49 171	429	180	Éclairage des rues	
17 907 798	3 149 621	1 646 020	3 567 579	6 141 371	81 886	77 682	Total des ventes	
2 185 118	332 405	261 204	335 102	589 395	4 725	2 390	Énergie sans utilisation(2)	
3 235 953	_	29 313	41 554	121 765	-	18 408		34
27 110 332	4 367 941	2 247 621	4 228 662	10 314 061	94 710	102 841	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
			11565-000	ior le service	domestique du :	service agricol	e n'ayant pas de comptabilité séparée.	

(1) De nombreur services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de c (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Total net generation ————————————————————————————————————	Imports Importations	Exports Exportations	Net energy available Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Energie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
	_	-		MW.h			
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre Year - Année	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 562 198 23 913 978	337 470 418 436 368 109 285 774 223 578	1 141 813 876 973 931 402 950 265 999 959	26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 897 707 23 137 597	349 532 384 414 464 523 388 228 400 761	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 509 479 22 736 836	888 686 864 164 865 794 785 406 771 419

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sale	S		Generated	
	Domestic and farm — Domestique et agricole	General — Général	Street lighting Éclairage des rues	Total(1)	for own use	Total demand - Demande totale
			M	V.h		
1973 1974 1975	49 603 856 54 736 078 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	176 948 812 199 360 556 201 894 725	40 828 010 43 149 959 40 149 959	217 776 822 242 420 751 242 044 684
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	6 711 664 7 132 295 7 048 157	11 548 735 11 515 951 11 715 415	165 340 161 655 149 625	19 938 752 20 141 404 20 264 294	3 208 981 3 122 734 3 763 796	23 147 733 23 264 138 24 028 090

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. — Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	U	tilities - Servi	ces	Ind	Grand			
	Hydro	Thermal - Thermique	Totaĺ	Hydro	Thermal Thermique	Total	total — Total, général	
				MW.h				
1972 1973 1974 1975	149 843 94 163 457 10 177 541 25 172 791 66	63 847 490 63 168 254	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998	
1976								
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	16 947 85 15 712 39 17 096 54 16 385 34 16 705 73	6 538 750 6 586 071 4 217 881	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 603 229 20 914 879	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 498 397 2 502 783	428 985 449 042 562 234 460 572 496 316	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 958 969 2 999 099	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 562 198 23 913 978	











Electric power statistics

JUNE 1976



Statistique de l'énergie électrique

JUIN 1976





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JUNE - 1976 - JUIN

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1976 - Août 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 6



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 1012
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 106
- kW.h (kilowatt hour) = " x 103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- ${\tt x}$ confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente,
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à 1'état final.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = " x 10⁶
- kW.h (kilowatt heure) = 10^3

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

June 1976

			Canada 1975		Canada			Newfound- land - Terre- Neuve		Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard		Nova Scotia - Nouvelle- Écosse		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Québec	
٥.,					1	_		-,			MW.	J 1				1	
	Net generation:																
1	Hydro	15	957	948	16	541	407	3	101	289		-	54	199	287 035	5 665	67
2	Conventional	3	683	601	4	129	944		3	610	32	597	363	231	159 172	12	71
3	Nuclear		749	361	1	515	643			-		-		-	-		-
4	Total	20	390	910	22	186	994	3	104	899	32	597	417	430	446 207	5 678	39
	Received from other provinces and imported:																
5	Received from other provinces									_		-	24	443	266 880	2 602	5
6	Imported		389	917		140	046			_		-			542	2	8
7	Total	1	389	917		140	046			-		quith	24	443	267 423	2 603	3
	Delivered to other provinces and exported:				***************************************												
	Delivered to other provinces:																
8	Firm	-						2	594	983		-			-	959	9
9	Secondary								1	434		-		-	28 40	3 320	9
	Exported:																
0	Firm		160	803		126	727			_		_		_	98 65	4	1
1	Secondary		74	2 688		770	450			-		****		-	23 04	2 63	
.2	Total (8 + 9 + 10 + 11)		90	3 491		897	7 177	2	596	417		-		-	150 09	9 1 345	
13	Total available in Canada (4 + 7 - 12).	1	9 87	7 336	2	1 42	9 863		508	482	32	2 597	44	1 873	563 53	6 936	>
4	Secondary energy used in Canada(1) .	.	35	3 998	3	27	6 068		1	800		5 767		(6 10	258	3
15	[Firm energy available in Canada (13 - 14).	1	9 52	3 338	3 2	1 15	3 795		506	5 682	2:	5 830	44	1 86	7 557 42	23 6 677	7

(1) Includes secondary energy used in own plant and sold to ultimate customers.

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique Juin 1976

								al.
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		Ис
			MW.h	<u> </u>				IN
							Énergie produite nette:	
3 321 160	1 072 128	120 531	181 501	2 703 037	21 338	13 517	Hydro	1
							Thermique:	
1 990 805	9 606	381 910	1 008 829	155 992	4 826	6 648	Classique	2
1 515 643	_	_		_	_	_	Nucléaire	3
6 827 608	1 081 734	502 441	1 190 330	2 859 029	26 164	20 165	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 146 514	41 337	75 399	57 810	1 744	-	-	Reçue des autres provinces	5
113 448	552	-	127	24 506	-	-	Importée	6
1 259 962	41 889	75 399	57 937	26 250	_	_	Total	7
1 239 902	41 009	75 377	37 937	20 230			10041	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Vienia con cotraca anarimona.	
							Livrée aux autres provinces:	
-	133 214	37 287	1 744	57 810	-	-	Garantie	8
2 128	74 685	4 050	_	-	-	_	Non-garantie	9
							Exportée:	
18 757	5 235	_	-	3 256	-	_	Garantie	10
571 922	81 184	_	_	30 718	-	-	Non-garantie	11
								12
592 807	294 318	41 337	1 744	91 784	_		Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
								1.2
7 494 763	829 305	536 503	1 246 523	2 793 495	26 164	20 165	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
tino	_	578	_	1 114	1 071	_	Écoulement d'énergie non-garantie	14
		3,3					au Canada(1).	
7 494 763	829 305	535 925	1 246 523	2 792 381	25 093	20 165	Énergie garantie disponible au Canada $(13 - 14)$.	15
(1) Comprard	1 anorojo	n-garantic.	itiliens er	place et l'én	ergie vendu	e aux abonnés	ultimes.	L

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

April 1976

		Canada		Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		1975	Canada	Terre- Neuve	fle-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	
	Supply of energy							
2	let generation:	į						5 210 03
	Utilities:	14 886 081	16 385 348	3 140 661	-	75 276	380 033	5 319 01
	Thermal: Conventional	4 032 667 947 584	3 032 520 1 183 173	14 204	33 704	339 372	126 715	-
	Total	19 866 532	20 601 941	3 154 865	33 704	414 648	506 748	5 327 8
	Industry:	2 474 629	2 471 163	35 625	-	3 479	8 128	1 437 3
	Hydro	461 210	480 501	160	_	41 401	49 119	6 8
	Conventional		2 951 664	35 785	_	44 880	57 247	1 444 2
	Total	2 935 839	2 951 004	33 703				
	Grand total:	17 360 710	18 856 511	3 176 286	-	78 755	388 161	6 756 3
	Hydro (1 + 5)	4 493 877	3 513 021	14 364	33 704	380 773	175 834	15 7
	Conventional (2 + 6)	947 584	1 183 173	-	-	-		6 772 1
	Total net generation (8 + 9 + 10)	22 802 171	23 552 705	3 190 650	33 704	459 528	563 995	0 //2 1
	Received from other provinces and							
	imported: Received from other provinces Imported	334 334	285 774	_	_	51 810	320 071 1 792	2 588
	Total	334 334	285 774	_	-	51 810	321 863	2 590
	Total supply (11 + 14)	23 136 505	23 838 479	3 190 650	33 704	511 338	885 858	9 362
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces and exported:							
-	Delivered to other provinces:			2 576 701 1 131	-	-	56 454	769 611
1	Secondary	***	***	1 131		_	67 844	1
١	Firm Secondary	162 451 608 488	115 253 830 278	_	_	_	141 794	48
-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	770 939	945 531	2 577 832	-	20.00	266 092	1 429
-	Total available in Canada (15 - 20)	22 365 566	22 892 948	612 818	33 704	511 338	619 766	7 932
	Faces used in own plant:							
	Energy used in own plant:	3 361 877 252 533	3 382 426 245 678	113 201 2 088	ere ere	95 252	112 546 521	1 169 240
		3 614 410	3 628 104	115 289	-	95 252	113 067	1 409
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads 5 MW:							2 061
	Firm Secondary Loads 5 MW: and over	6 100 557 1 087	6 487 562 21 635		8 794 6 964	129 309	179 446 1 860	1 861 12
	Firm	4 490 531	4 667 533		-	84 129	74 466 6 410	1 680 156
3	Secondary	196 256 5 563 102	166 205 6 120 272	129 170	17 648	167 176	179 993	2 344
1	Farm(1)	236 972 138 015	240 451 136 729		255	4 948	4 179	30
2	Total sales	16 726 520	17 840 387	439 798	33 661	385 568	446 354	6 087
3	Unallocated energy(2)	731 718	259 694	57 731	43	10 215	57 064	255
Į,		1 292 918		-	_	20 303	3 281	180
5	Total disposal of energy	23 136 505			33 704			9 362
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).	23 130 303	25 050 47	2 270 050	33 704			

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Avril 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta MW.h	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		N°
				F 1				
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette: Services:	
3 786 448	1 144 555	193 399	301 675	2 005 131	18 628	20 529	Hydro	
1 315 234 1 183 173	9 969	305 862	854 574	12 279	1 204	10 519	Classique	
6 284 855	1 154 524	499 261	1 156 249	2 017 410	19 832	31 048	Total	
					2,7 0,50	32 040	Établissements industriels:	
158 089	-	6 194	-	821 292	-	990	Hydro	!
180 739	3 840	11 604	49 982	134 460	2 319	-	Classique	1
338 828	3 840	17 798	49 982	955 752	2 319	990	Total	1
							Total général:	
3 944 537	1 144 555	199 593	301 675	2 826 423	18 628	21 519	Hydro (1 ÷ 5)	
1 495 973 1 183 173	13 809	317 466	904 556	146 739	3 523	10 519	Classique (2 + 6)	10
6 623 683	1 158 364	517 059	1 206 231	2 973 162	22 151	32 038	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	13
							(0.13.1.20).	
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 179 529 119 691	49 605 288	77 025	39 531 134	10 727 161 922	-	_	Reçue des autres provinces Importée	12
1 299 220	49 893	77 025	39 665	172 649	_	_	Total	14
7 922 903	1 208 257	594 084	1 245 896	3 145 811	22 151	32 038	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
	127 785	41 145	10 727	39 531	- 1	_	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	16
6 206	67 980	8 460	-	_	-	_	Exportée: Garantie	18
28 964 358 193	16 631 74 243	-	_	208 023	-	_	Non-garantie	19
393 363	286 639	49 605	10 727	248 355	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 529 540	921 618	544 479	1 235 169	2 897 456	22 151	32 038	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
, 525 540	721 010	377 777	1 277 107	2 0), 4,00		•		
797 191	66 467	19 354	77 842	927 574	2 362	960	Energie utilisée sur place:	22
_	-	927	-	1 856	-	-	Non-garantie	23
797 191	66 467	20 281	77 842	929 430	2 362	960	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	1 25
2 385 364	324 274	189 451	588 909	722 703	8 599	5 351	Non-garantie Puissance de 5 MW: ou plus	26
1 403 976	214 494	137 313	196 706	636 045	1 346	14 443	Garantie	27
2 024 322	239 818	103 952	231 804	670 700	2 343 6 797	4 215	Service domestique	29
43 156	95 107 7 567	64 166 3 951	81 178 15 903	23 167	269	58	Eclairage des rues	31
5 856 818	881 260	499 382	1 114 500	2 052 615	19 354	24 067	Total des ventes	32
- 23 696	- 26 109	15 099	24 724	- 112 631	435	1 486	Energie sans utilisation(2)	33
899 227	-	9 717	18 103	28 042	-	5 525	Energie distribuée par les non-répondants	34
7 000 000	1 0	504 004	1 2/5 065	2 2/5 013	22 151	32 038	Total de l'énergie écoulée	35
7 922 903	1 208 257	594 084	1 245 896	3 145 811	22 131		(20 + 24 + 32 + 33 + 34). e n ^T ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-June 1976

		_					June											
			ar id 1973		()	Canad	з	Te	foun and - rre- euve		Prince Edward Island Île-du Prince Édouat	1-	Nov Scot - Nouve Écos	ia lle	Ne Bruns - Nouve Bruns	wick au-	Québec	
,,			-		L		1				MW.	1						
I	et generation:																	
1	Hydro	106	116	391	111	731	029	19	467	419		-	463	281	1 7	17 233	41 975 4	46
Ì	Thermal:																	
	Conventional	28	051	737	29	888	436		184	666	218	889	2 398	034	1 2	80 254	176	0
1	Nuclear	5	788	675	7	483	861			-		-		-		-		
[Total	139	956	803	149	103	326	19	652	085	218	889	2 862	1 315	2 9	97 487	42 151	4
	Received from other provinces and imported:																	
	Received from other provinces									_		-	19	0 643	1 8	30 301	16 177	1
	Imported	2	048	171	1	. 773	413			-		-		-		27 594	7	
,	Total	2	048	3 171	1	1 773	413			_		-	19	0 643	1 8	357 895	16 185	
	Delivered to other provinces and exported:																	
	Delivered to other provinces:	į																
3 [Firm	1						16	019	365		-		-		_	5 430	
	Secondary						• • •			3 859		****]	10 092	2	221 441	2 425	,
Ì	Exported:																	
) c	Firm		1 11	1 213	3	67	9 647			_		-		_		452 215	5	j
1	Secondary		4 06	2 040		5 11	3 208			-						444 775	378	3
2 [Total (8 + 9 + 10 + 11)		5 17	3 25	3	5 79	2 855	16	5 02	3 224				10 09	2 1	118 43	8 240	0
3	Total available in Canada (4 + 7 - 12).	13	6 83	1 72	1 14	5 08	3 884		3 62	8 86	1 2:	L8 889	3 0	41 86	6 3	736 95	50 096	6
4	Secondary energy used in Canada(1).		2 60	9 84	2	2 22	25 64:	3	2	14 19	2	34 292		68	33	14 83	2 2 127	7
.5	Firm energy available in Canada (13 - 14).	1.3	34 22	21 87	9 14	42 85	58 24	1	3 60	04 66	9 1	84 597	3 0)41 18	33 3	722 11	9 47 969	9

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-juin 1976

				·juin 19/6			
Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		N ^o
		MW.h					
						Énergie produite nette:	
7 131 946	1 220 564	1 032 105	17 420 814	144 767	128 227	Hydro	1
394 078	2 387 921	6 703 455	1 020 552	25 861	56 215		2
-	-		-	-	-	Nucléaire	3
7 526 024	3 608 485	7 735 560	18 441 366	170 628	184 442	Total	-
						Reçue des autres provinces et importée:	
386 336	404 208	242 489	53 525	****	_	Reçue des autres provinces	5
21 792	-	816	931 700	-	-	Importée	6
408 128	404 208	243 305	985 225	-	_	Total	7
						Livrée aux autres provinces et exportée:	
						Livrée aux autres provinces:	
							8
770 546	265 452	53 525	242 489	_	_		9
370 064	120 840	_	-	_	_	Non-garantre	
						Exportée:	
61 729	_	_	8 071	_	_	Garantie	10
		_		_	_	Non-garantie	11
	386 292	53 525	1 206 407	-	_	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
6 348 127	3 626 401	7 925 340	18 220 184	170 628	184 442	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
	6 975		10 860	6 267	_	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
6 348 127	3 619 426	7 925 340	18 209 324	164 361	184 442	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
	7 131 946 394 078 - 7 526 024 386 336 21 792 408 128 770 546 370 064 61 729 383 686 1 586 025 6 348 127	7 131 946	Manitoba Chewan Alberta	Manitoba Saskat- chewan Alberta Columbia Colombie- Britannique 7 131 946 1 220 564 1 032 105 17 420 814 394 078 2 387 921 6 703 455 1 020 552 - - - - 7 526 024 3 608 485 7 735 560 18 441 366 386 336 404 208 242 489 53 525 21 792 - 816 931 700 408 128 404 208 243 305 985 225 770 546 265 452 53 525 242 489 370 064 120 840 - - 61 729 - - 8 071 383 686 - - 955 847 1 586 025 386 292 53 525 1 206 407 6 348 127 3 626 401 7 925 340 18 220 184 - 6 975 - 10 860	Manitoba Saskat- chewan Alberta Colombia- Colombia- Britannique Yukon NW.h 7 131 946 1 220 564 1 032 105 17 420 814 144 767 394 078 2 387 921 6 703 455 1 020 552 25 861	Manitoba Saskat- chewan Alberta Columbia- Columbia- Britannique Yukon Ferritoires du Nord- Ouest MW.h 7 131 946 1 220 564 1 032 105 17 420 814 144 767 128 227 394 078 2 387 921 6 703 455 1 020 552 25 861 56 215	Manitoba Saekat Colombie Colombia Colombia Territories Ter

¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-April 1976

1 2 3 3 4 4 5 5 6 6 7 7 7 8 CT 11 1 1 Ree Ree Ree Ree Ree Ree Ree Ree	Supply of energy t generation: Utilities: Hydro Thermal: Conventional Nuclear Total Industry: Hydro Thermal: Conventional	62 817 425 18 612 025 4 165 074 85 794 524	Canada 66 142 140 20 476 370 4 624 113	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec
Ne 1 2 3 4 5 6 7 7 5	t generation: Utilities: Hydro	18 812 025 4 165 074	20 476 370	12 998 918	MW.h			
1 2 3 4 6 5 6 6 7 7 8 Gr 11 1 1 Ree 12 13 11 4 1	t generation: Utilities: Hydro	18 812 025 4 165 074	20 476 370	12 998 918				
1 2 3 4 6 5 6 6 7 7 8 Gr 11 1 1 Ree 12 13 11 4 1	t generation: Utilities: Hydro	18 812 025 4 165 074	20 476 370	12 998 918				
1 2 3 4 6 5 6 6 7 7 8 Gr 11 1 1 Ree 12 13 11 4 1	Utilities: Hydro Thermal: Conventional Nuclear Total Industry: Hydro Thermal:	18 812 025 4 165 074	20 476 370	12 998 918				
2 3 4 5 5 6 6 7 7 8 Gr 11 1 Rec	Thermal: Conventional Nuclear Total Industry: Hydro Thermal:	18 812 025 4 165 074	20 476 370	12 770 710	-	311 807	936 811	23 547 263
3 4 5 6 7 8 Cr 8 Cr 11 11 Rec	Nuclear Total Industry: Hydro Thermal:	4 165 074		171 319	153 636	1 573 712	775 462	100 720
6 S Cr S Cr S Cr S Cr S Cr S Cr Cr	Total	85 794 524		-		-	-	-
5 6 7 7 8 Gr 8 10 11 11 12 13 14 14	HydroThermal:		91 242 623	13 170 237	153 636	1 885 519	1 712 273	23 647 983
6 7 8 Cr 8 10 11 Re 12 13 14	Thermal:	10 276 240	9 838 969	112 717	_	14 127	32 060	5 751 311
7 Gr 8 Gr 9 10 11 Re 12 13 14	Conventional	10 376 349		4 066	_	113 903	173 226	46 323
8 9 10 11 Re 12 13 14		2 012 904	1 920 762			128 030	205 286	5 797 634
8 9 10 11 Re 12 13 14	Total	12 389 253	11 759 731	116 783	-	128 030	205 200	5 777 034
8 9 10 11 Re 12 13 14	and total:			10 117 (05		225 024	968 871	29 298 574
9 10 11 Re 12 13	Hydro (1 + 5)	73 193 774	75 981 109	13 111 635	250 (26	325 934		147 043
Re 12 14	Conventional (2 + 6)	20 824 929 4 165 074	22 397 132 4 624 113	175 385	153 636	1 687 615	948 688	147 043
Re	Total net generation (8 + 9 + 10)	98 183 777	103 002 354	13 287 020	153 636	2 013 549	1 917 559	29 445 617
12 13	Total net Benezation (a .)							
12 13	ceived from other provinces							
13	and imported: Received from other provinces			-	_	115 368	1 313 515	10 888 311
	Imported	1 272 479	1 409 789	-	-	-	25 497	4 769
15	Total	1 272 479	1 409 789	_		115 368	1 339 012	10 893 080
	Total supply (11 + 14)	99 456 256	104 412 143	13 287 020	153 636	2 128 917	3 256 571	40 338 697
	Disposal of energy				İ			
	livered to other provinces and exported:							
16	Delivered to other provinces:			10 743 442	- 1	10 092	137 796	3 775 115 1 412 410
	SecondaryExported:	***	***	1 457				4 236
18	Firm	654 901 2 725 570	419 076 3 476 643	_	_	_	272 850 255 778	269 603
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	3 380 471	3 895 719	10 744 899	dire	10 092	666 424	5 461 364
21 To	otal available in Canada (15 - 20)	96 075 785	100 516 424	2 542 121	153 636	2 118 825	2 590 147	34 877 333
1	Energy used in own plant:							
22 { 23	Firm Secondary	13 953 162 913 363	12 779 219 944 396	347 737 10 058		264 083	436 813 803	4 524 850 922 116
24	Total	14 866 525	13 723 615	357 795	_	264 083	437 616	5 446 966
	ales to ultimate customers: General:							
25 [Loads under 5 MW: Firm	24 778 612	26 841 033	371 192	47 384	544 141	703 540	7 531 344
26	Secondary	37 527	78 383	- 192	16 248	24	8 340	53 771
27 28	Firm	18 358 217	18 594 412	964 768	-	322 836	290 219	7 074 230
29	Secondary	857 968 23 005 722	609 208 26 197 885	598 455	77 126	740 780	16 228 850 533	581 701 9 948 694
30	Farm(1)	95 : 267 594 110	1 054 954 613 349	11 446	1 048	19 511	16 967	178 745
32	Total sales	68 584 423	73 989 224	1 945 861	141 806	1 627 292	1 885 827	25 368 485
22								
	nallocated energy(2)	6 950 389	7 443 209	238 465	11 830	133 233	252 724	3 . 17 310
	stribution by non-respondents	5 674 448	5 360 376	_	1	01 010		844 572
35	Total disposal of energy	99 456 256				94 217	13 980	044 3/1

(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-avril 1976

	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW. h					1
								1
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette: Services:	
13 059 729	4 883 957	949 838	699 163	8 569 132	99 283	86 239	Hydro Thermique:	
11 174 906 4 624 113	349 648	1 598 828	4 427 368	100 295	7 324	43 152	Classique Nucléaire	
28 858 748	5 233 605	2 548 666	5 126 531	8 669 427	106 607	129 391	Total	
560 620		25 945	-	3 327 682	_	5 488	Établissements industriels:	
569 639	22 390	46 891	210 417	597 598	10 254	J 400	Hydro	
695 694					10 254	5 488	Classique	-
1 265 333	22 390	72 836	210 417	3 925 280	10 234	3 400	Total	
13 629 368	4 883 957	975 783	699 163	11 896 814	99 283	91 727	Total général: Hydro (1 + 5)	
11 870 600	372 038	1 645 719	4 637 785	697 893	17 578	43 152	Thermique: Classique (2 + 6)	
4 624 113	-			-	-	_	Nucléaire	
30 124 081	5 255 995	2 621 502	5 336 948	12 594 707	116 861	134 879	Total de l'ênergie produite mette $(8 + 9 + 10)$.	
							Reçue des autres provinces et importée:	
4 366 907 542 247	299 239 20 964	220 203	137 041 569	49 422 815 743		_	Reçue des autres provinces	
4 909 154	320 203	220 203	137 610	865 165	-	-	Total	
35 033 235	5 576 198	2 841 705	5 474 558	13 459 872	116 861	134 879	Total de la disponibilité (11 + 14)	
							Écoulement de l'énergie	
		ļ					Livrée aux autres provinces et exportée:	
-	515 539	187 715	49 422	137 041	-	-	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	
121 028	187 469	111 480	-	-	-	_	Exportée:	
96 606 1 927 507	41 299 207 299	-	_	4 085 816 456	_	_	Garantie Non-garantie	
2 145 141	951 606	299 195	49 422	957 582	-	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
	4 404 500	0.510.510	£ (05 12)	12 502 200	116 861	134 879	Total disponible au Canada (15 - 20)	
32 888 094	4 624 592	2 542 510	5 425 136	12 502 290	110 001	134 0//		
	207 /25	70 520	323 574	3 673 569	10 461	5 321	Énergie utilisée sur place: Garantie	
2 826 876	287 415	78 520 3 255	323 374	8 164	-	_	Non-garantie	
2 826 876	287 415	81 775	323 574	3 681 733	10 461	5 321	Total	
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	
10 072 604	1 425 615	728 818	2 417 181	2 943 001	35 657	20 556	Garantie	
- 204 544	000 17/			2 255 203	25 524	61 888	Puissance de 5 MW: ou plus: Garantie	
5 386 544	889 174	537 925 4 248	786 101 - 1 075 206	2 923 444	7 031 32 330	19 067	Non-garantie	.
8 128 096	1 237 249 440 591	566 905 285 859	328 504	-	698	238	Service agricole(1)	
177 372	38 252	21 647	75 087 4 682 079	72 338 8 193 986	101 240	101 749	Total des ventes	-1
23 764 616	4 030 881	2 143 402	4 082 079	0 193 700	201 -10			
2 161 422	306 296	276 303	359 826	476 764	5 160	3 876	Energie sans utilisation(2)	
4 135 180	-	39 030	59 657	149 807	-	23 933		
	5 576 198	2 841 705	5 474 558	13 459 872	116 861	134 879	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	1

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Total net generation ————————————————————————————————————	Imports Importations	Exports — Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available — Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 913 978 22 186 994	337 470 418 436 368 109 285 774 223 578 140 046	1 141 813 876 973 931 402 945 531 999 959 897 177	MW.h 26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 23 137 597 21 429 863	349 532 384 414 464 523 433 518 400 761 276 068	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 459 430 22 736 836 21 153 795	888 686 864 164 865 794 785 090 771 419 739 566

TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sale	S		Generated	Total
	Domestic and farm Domestique et agricole	General Général	Street lighting Éclairage des rues	Total(1)	for own use	demand - Demande totale
			M	w.h		
1970	49 603 856 54 732 657 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	187 845 504 199 360 556 201 894 725	41 437 097 43 060 195 40 149 959	229 282 601 242 420 751 242 944 684
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	6 711 664 7 132 295 7 048 157 6 360 723	11 548 735 11 515 951 11 715 415 11 342 935	165 340 161 655 149 625 136 729	19 938 752 20 141 404 20 264 294 19 005 150	3 208 981 3 122 734 3 763 796 3 628 104	23 147 733 23 264 138 24 028 090 22 633 254

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - In les energie distribute par les non-répondants.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976 TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Υ						
	Uti	lities — Servi	ces	Ind	ustry — Industr	ie	Grand
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	total — Total, général
		<u> </u>		MW.h			
.972	14,9 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998
January - Janvier ebruary - Février Jarch - Mars Jepril - Avril Jay - Mai June - Juin July - Juillet Jugust - Août eptember - Septembre Jectober - Octobre Jovember - Novembre Jecember - Décembre	16 947 859 15 712 393 17 096 540 16 385 348 16 705 730 15 025 586	7 759 969 6 538 750 6 586 071 4 215 693 4 209 149 5 176 426	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 601 041 20 914 879 20 202 012	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 471 163 2 502 783 1 515 821	428 985 449 042 562 234 480 501 496 316 469 161	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 951 664 2 999 099 1 984 982	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 913 978 22 186 994











Electric power statistics

JULY 1976

Statistique de l'énergie électrique



JUILLET 1976



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JULY - 1976 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1976 - Septembre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 7



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- mil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- .W.h (terawatt hour) = Watt hour x 1012
- W.h (gigawatt hour) = " x 10
- W.h (megawatt hour) = " x 10⁶

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- ${\tt x}$ confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précèdente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES METRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = " x 10⁶
- kW.h (kilowatt heure) = " x 103

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

July 1976

		July 1976													
			Canac 197!		C	anad	a	Newfor	d e-	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nov Scot - Nouve Écos	ia lle-	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québe	с
		-								MW.h					
	Net generation:														
	THE BENEFACTOR														
9	:	14	950	844	16	147	228	3 16	9 028	-	4	9 601	290 137	5 371	826
	Conventional	4	511	749	3	782	841		3 599	35 03	7 34	2 786	106 528	22	078
	Nuclear	,	812	777	1	623	911		_	_		_	-		_
7	(41)	20	275	370	21	553	980	3 17	2 627	35 03	7 39	2 387	396 665	5 393	904
	Received from other provinces and imported:														
	Received from other provinces									_	. 3	8 525	333 315	2 689	342
,	,	1		481		229	154		_				1 307		950
	[](ta		480	481		229	154		-	-	- 3	38 525	334 622	2 690	292
	Delivered to other provinces and exported:														
	Delivered to other provinces:														
	i (sm	1						2 6	32 15	8		_	-	1 082	157
	s. Salars				5				1 32		_	90			801
									2 32						
	es;te .														
10	11v=		99	043		112	124		-	-	-	-	63 699		900
11	Se 5.30		826	825	-	674	671			-	-	-	78 576	61	198
12	Voltail (8 + 9 + 16 + (1)		925	868		786	795	2 6	83 48	4	-	90	184 742	1 425	056
1,1	Total available in Canada $(4 + 7 - 12)$.	, 19	829	983	20	996	339	4	89 14	3 35 0	37 4	30 822	546 545	6 659	140
14	Secondary energy used in Canada(1)		331	810		357	332		79	2 6 2	80	ϵ	5 281	342	2 020
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	19	498	3 173	20	639	007	4	88 35	1 28 7	57 4	30 816	5 541 264	6 317	120
	Includes secondary energy used in own	1													

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique

Juillet 1976

				Juill	et 1976			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h	·				No
							Énergie produite nette:	
3 084 584	1 090 875	123 609	156 272	2 772 146	17 072	22 078	Hydro Thermique:	1
1 604 377	51 785	397 725	1 064 271	144 069	4 557	6 029	Classique	2
1 623 911	_	depart	_	_	_	_	Nucléaire	
							National Control of the Control of t	
6 312 872	1 142 660	521 334	1 220 543	2 916 215	21 629	28 107	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 185 573	47 176	70 663	55 825	2 205	-	_	Reçue des autres provinces	5
202 689	214	***	135	23 859	-	ma.	Importée	6
1 388 262	47 390	70 663	55 960	26 064	-		Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
-	136 559	39 306	2 205	55 825	-	-	Garantie	8
1 916	89 944	7 870	_	-	-	_	Non-garantie	9
							Exportée:	
38 776	8 071	_	_	678	_		Garantie	10
398 783	96 391	oun		39 723	-	-	Non-garantie	11
439 475	330 965	47 176	2 205	96 226	_	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
7 261 659	859 085	544 821	1 274 298	2 846 053	21 629	28 107	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
-	-	270	-	1 843	840	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
7 261 659	859 085	544 551	1 274 298	2 844 210	20 789	28 107	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
1) Comprend	l'énergie no	n-garantie u	tilisée sur	place et l'én	ergie vendue	aux abonnés	ultimes.	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy May 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island 1le-du- Prince- Édouard	Nova Scotia — Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec
		1	1		- W. II		1	
	Supply of energy							
1	Net generation: Utilities:	i		0.01/ 507	_	79 380	456 348	5 115 90
	Hydro Thermal:	14 424 518	16 325 459	3 216 507	32 656	322 582	122 056	5 88
	Conventional	3 089 966 874 240	2 864 096 1 344 105	5 116	32 050	-	-	-
	Total	18 388 724	20 533 660	3 221 623	32 656	401 962	578 404	5 121 7
	Industry:	2 533 377	2 502 783	37 988	-	3 768	8 324	1 511 69
	Thermal:	455 108	488 816	555	_	24 606	51 501	8 2
	Total	2 988 485	2 991 599	38 543	-	28 374	59 825	1 519 9
	Grand total: Hydro (1 + 5)	16 957 895	18 828 242	3 254 495	-	83 148	464 672	6 627 6
	Thermal: Conventional (2 + 6)	3 545 074	3 352 912	5 671	32 656	347 188	173 557	14 1
	Nuclear	874 240	1 344 105	3 260 166	32 656	430 336	638 229	6 641 7
	Total net generation (8 + 9 + 10)	21 377 209	23 525 259	3 200 100	32 030	430 330		
	Received from other provinces and							
	imported: Received from other provinces				-	50 832	249 906	2 687
	Imported	385 835	223 578	-	-	-	1 555	1
	Total	385 835	223 578	3 260 166	32 656	50 832	251 461 889 690	2 688 9 330
	Total supply (il + 14)	21 763 044	23 748 837					
	Delivered to other provinces and exported:							
	Delivered to other provinces:		* * *	2 680 940		_	-	695
	Secondary Exported:		* * *	968	-		55 242	692
	Firm	164 236 724 414	134 092 829 844	_	-	-	80 702 165 901	9
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	888 650	963 936	2 681 908	-	-	301 845	1 398
	Tank and lable (2 Conds (15 20)	20.07/.20/	22 70/ 001	578 258	32 656	481 168	587 845	7 932
	Total available in Canada (15 - 20)	20 874 394	22 784 901	370 230	32 050	702 200		
1	Energy used in own plant:	3 354 785	3 475 949	120 738	_	87 403	117 151	1 202
	Secondary	246 133	249 451	3 197	ripho.	_	944	243
	Total	3 600 918	3 725 400	123 935	-	87 403	117 151	1 445
	Sales to ultimate customers:							
	Loads under MW:							1 // 0
	Secondary	5 760 608 11 800	5 861 765 11 236		10 984 3 025	126 393	167 793 1 745	1 463
	Firm	4 394 604	4 736 836			108 647	72 018 6 836	1 806 164
	Domestic	178 398 4 834 210 200 324	173 198 5 155 855		15 709	160 153	147 464	2 037
	Street lighting	132 936	195 727 135 881	1 969	255	4 322	4 172	45
	Total sales	15 512 880	16 270 498	412 326	29 973	399 521	400 028	5 523
3	[Unallocated energy(2)	740 993	1 670 843	41 997	2 683	- 26 992	67 093	760
	Distribution by non-respondents	1 019 603	1 118 160		-	21 236	3 573	201
	Total disposal of energy	21 763 044	23 748 837	1	32 656	481 168	889 690	9 330
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).				1			

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Mai 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h		L			No
						1		
							Disponibilité de l'énergie	
0.000.000	1 175 001						Energie produite nette: Services:	
3 902 826	1 175 861	117 939		2 064 206	24 146	20 901	Hydro	1
994 797 1 344 105	7 574	348 644	1 008 460	8 853	1 057	6 415	Classique	
6 241 728	1 183 435	466 583	1 159 901	2 073 059	25 203	27 316	Total	4
175 854	_	6 311	_	756 757	_	2 082	Établissements industriels: Hydro	5
186 278	4 860	11 648	48 384	150 314	2 400	-	Thermique: Classique	
362 132	4 860	17 959	48 384	907 071	2 400	2 082		
4 078 680	1 175 861	124 250	151 441	2 820 963	24 146	22 983	Total général: Hydro (1 + 5) Thermique:	8
1 181 075 1 344 105	12 434	360 292	1 056 844	159 167	3 457	6 415		9
6 603 860	1 188 295	484 542	1 208 285	2 980 130	27 603	29 398	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 258 833 128 276	45 760 276	108 606	47 638 120	2 359 91 451	-	_	Reçue des autres provinces Importée	
1 387 109	46 036	108 606	47 758	93 810	_	-	Total	14
7 990 969	1 234 331	593 148	1 256 043	3 073 940	27 603	29 398	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
_	121 702	40 450	2 250	47. (20)			Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	
715	121 793 107 910	5 310	2 359	47 638	=	_	Garantie Non-garantie Exportée:	17
36 426 451 343	15 195 94 201			730 108 673	_	_	Garantie Non-garantie	18
488 484	339 099	45 760	2 359	157 041	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 502 485	895 232	547 388	1 253 684	2 916 899	27 603	29 398	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
							Énergie utilisée sur place:	
818 554	68 579	18 664 1 291	73 958	963 971 1 582	2 433	2 014	Garantie Non-garantie	22
818 554	68 579	19 955	73 958	965 553	2 433	2 014	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
0.05/.001	1 271 00/	157 070	500 0/6	710 000	7 970	4 569	Puissance moins que MW: Garantie	25
2 254 881	271 984	157 270	598 046	719 998	7 279	-	Non-garantie Puissance de MV:	26
1 454 813	210 032	129 137 99	194 855	518 872	9 121 1 756	13 744	Garantie	28
I 574 491	199 705 66 048	97 964 59 467	205 800 70 212	597 186	5 446	2 628	Service domestique	30
42 968	6 417	3 400	12 739	13 577	180	58	Éclairage des rues	31
5 327 153	754 186	447 337	1 081 652	1 849 633	23 782	20 999	Total des ventes	
527 511	72 467	70 494	79 932	72 224	1 388		Energie sans utilisation(2)	33
829 267	-	9 602	18 142	29 489	-	4 891	Energie distribuée par les non-répondants	35
7 990 969	1 234 331	593 148	1 256 043	3 073 940	27 603	29 398	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	
(1) De nombreux	services d'éle	ctricité ne peu	vent différenci	er. le service	domestique du s	ervice agricole	n'ayant pas de comptabilité séparée.	

(1) De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant p (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-July 1976

No.		Canad 1975		C	anad	la	1 Te	four and - rre- euve	_	Princ Edwar Islan Île-d Princ Édoua	d d u- e- rd	No Sco Nouv Éco	tia - ell	.e	Bru	New nswi - veau nswi	-	Quế	bec	
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,										MW.	n I			1			1			
	Net generation:																			
													0 6			010	715	46.0	16.2	475
1	Hydro	121 060	461	127	497	986	22	636	447		-	51	2 8	582	2	010	715	46 9	03	0/3
	Thermal:	100 565	252	22	662	020		1 0 0	265	253	926	2 74	.n. 8	320	1	387	945	3	195	995
2	Conventional	6 601			107			100	200	233	_	2 /7		_		50,	_			_
3	Nuclear	0 001	434	7	107	112														
Z _b	Total	160 227	266	170	268	587	22	824	712	253	926	3 25	3 7	702	3	398	660	47]	.59	670
	Received from other provinces and imported:																			
5	Received from other provinces								_		_	22	29	168	2	163	616	18 8	867	191
		528		2	002	567			_		_			_		28	901		8	490
7	Total	1 2 528	712	2	002	567					_	22	29	168	2	192	517	18	875	681
	Delivered to other provinces and exported:	1								The state of the s										
0	Delivered to other provinces:	1																	510	5.07
8	Firm						18		523		toulin		1.0	182		262	908		512706	
,	Secondary)	185		_		10	102		203	900	-	700	43.
	Exported:																			
1.0	Firm	1 078	983		792	019	1				-			-		515	905		7	000
11	Secondary	5 019	497	5	751	608			-		-			-		523	297		404	11
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	6 098	480	6	543	627	18	706	708		-		10	182	1	303	110	9	630	13
13	Total available in Canada	156 657	498	16.	5 727	527	4	118	3 004	25	3 926	3 4	72	688	4	288	067	56	405	22
14	Secondary energy used in Canada(1).	2 930	997	2	582	975		24	984	4	0 572			689		20	113	2	469	56
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	153 726	501	16	3 144	552	4	09:	3 020	21	3 354	3 4	71	999	4	267	954	53	935	65

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-juillet 1976

		1		Janvier-	juillet 1976			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
		1	MW.h					N°
		1		1				
							Énergie produite nette:	
24 113 792	8 222 821	1 344 173	1 188 377	20 192 960	161 839	150 305	Hydro	1
							Thermique:	
.16 646 857	445 863	2 785 646	7 767 729	1 157 121	30 418	62 244	Classique	2
9 107 772	_	-	_	diam	_	***	Nucléaire	
49 868 421	8 668 684	4 129 819	8 956 106	21 350 081	192 257	212 549	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
7 957 827	433 512	474 871	298 314	55 730	_	_	Reçue des autres provinces	5
986 660	22 006	_	951	955 559	_	_	Importée	
			,,,,	733 337			IMPOLLEE	
8 944 487	455 518	474 871	299 265	1 011 289	-	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
_	907 105	304 758	55 730	298 314			Garantie	8
125 787			33 730	290 314	_	_	Non-garantie	9
123 707	460 008	128 710		_	_	_	Non-garantre	7
							Exportée:	
190 565	69 800	-	_	8 749	_	- 1	Garantie	10
3 349 555	479 075	. –	_	995 570	-	_	Non-garantie	11
3 665 907	1 915 988	433 468	55 730	1 302 633	-	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
55 147 001	7 208 214	4 171 222	9 199 641	21 058 737	192 257	212 549	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
							(4 + / - 12).	
-	ener .	7 245	_	12 703	7 107	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
55 147 001	7 208 214	4 163 977	9 199 641	21 046 034	185 150	212 549	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
(1) Comprond 1	l'énergie no	n corontio	tiliaño aux	place et l'én	orato vandue	auv abonnés	ultimes.	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy January-May 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia 	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
No.]		-			MW.h		1	
	Supply of energy							
[]	Not generation:						1 393 159	28 663 167
1	Utilities:	77 241 943	82 467 599	16 215 425	-	391 187	897 518	106 606
2	Thermal: Conventional	26 067 065 874 240	23 340 466 5 968 218	176 435	186 292	1 896 294	-	_
3	Nuclear	104 183 248	111 776 283	16 391 860	186 292	2 287 481	2 290 677	28 769 773
4				150 705	_	17 895	40 384	7 263 010
5	Industry: Hydro	12 909 726	12 341 752	150 705	_	138 509	224 727	54 593
6	Thermal: Conventional	2 468 012	2 409 578	4 621		156 404	265 111	7 317 603
7	Total	15 377 738	14 751 330	155 326		150 404		
1	Grand total:			16 266 120	above .	409 082	1 433 543	35 926 177
8	Hydro (1 + 5)	90 151 669	94 809 351	16 366 130		2 034 803	1 122 245	161 199
9	Conventional (2 + 6)	28 535 077 874 240	25 750 044 5 968 218	181 056	186 292	2 034 803		-
11	Total net generation (8 + 9 + 10)	119 560 986	126 527 613	16 547 186	186 292	2 443 885	2 555 788	36 087 376
	Received from other provinces							
12	and imported: Received from other provinces	1 658 314	1 633 367	_	-	166 200	1 563 421 27 052	13 575 344 6 669
13	Imported	1 658 314	1 633 367	_		166 200	1 590 473	13 582 013
14	Total	121 219 300	128 160 980	16 547 186	186 292	2 610 085	4 146 261	49 669 389
15	Total supply (11 + 14)	1 217 300						
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces and exported:							
16	Delivered to other provinces:			13 424 382	_	_	-	4 470 507
17	Firm Secondary Exported:	• • •		2 425		10 092	193 038	2 104 660
16 19	Firm	819 137 3 449 984	553 168 4 306 487	_	-	_	353 552 421 679	5 275 279 329
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	4 269 121	4 859 655	13 426 807	_	10 092	968 269	6 859 771
			1	1		0.500.000	2 177 002	42 809 618
21	Total available in Canada (15 - 20)	116 950 179	123 301 325	3 120 379	186 292	2 599 993	3 177 992	42 009 010
	Energy used in own plant:		1		1	251 /04	553 964	5 727 334
22	Firm	17 307 947 1 159 496	16 255 168 1 193 847		_	351 486	803	1 165 497
24	Total	18 467 443	17 449 015	481 730	-	351 486	554 767	6 892 831
	bales to ultimate customers: .eneral:			1		1		
25	Loads under 5 MW:	30 539 220	32 702 798			670 534	871 333 10 085	8 994 764 60 231
26	Secondary	49 327	89 619		19 273	30	362 237	8 880 691
27 28	Firm	22 752 821 1 036 366	23 331 248 782 400	5 -		431 483	23 064	746 208 11 985 930
30	Domestic	27 839 932 1 152 591	31 353 740 1 250 681		92 835	900 933	997 997	224 569
31	Street lighting					23 833	1 0 005 055	
32	Total sales	84 097 303	90 259 72	2 2 358 187	171 779	2 020 513		
33	Unallocated energy(2)	7 691 382	9 114 05	2 280 462	14 513	106 241	319 817	3 977 862
3 -	Distribution by non-respondents	6 694 051	6 478 53	6 -	1 -	115 453	17 553	1 046 532
35		121 219 300	128 160 98	0 16 547 186	186 292	2 610 085	4 146 261	49 669 389
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).							

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-mai 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
	1		MW.h		<u> </u>	<u>L</u>		No
							Discould like the second	
							Disponibilité de l'énergie Énergie produite nette:	
16 962 555	6 059 818	1 067 777	850 604	10 633 338	123 429	107 140	Services: Hydro	
12 169 703	357 222	1 947 472	5 435 828	109 148	8 381	49 567	Thermique: Classique	
5 968 218 35 100 476	6 417 040	3 015 249	6 286 432	10 742 486	131 810	156 707	Nucléaire	
33 100 470	0 417 040	3 013 243	0 200 432	10 742 400	131 010	130 707	TotalÉtablissements industriels:	1
745 493	-	32 256	-	4 084 439	-	7 570	Hydro	
881 972	27 250	58 539	258 801	747 912	12 654		Classique	
1 627 465	27 250	90 795	258 801	4 832 351	12 654	7 570	Total	
							Total général:	
17 708 048	6 059 818	1 100 033	850 604	14 717 777	123 429	114 710	Hydro (1 + 5)	
13 051 675 5 968 218	384 472	2 006 011	5 69 4 629 –	857 060	21 035	49 567 —	Classique (2 + 6)	
36 727 941	6 444 290	3 106 044	6 545 233	15 574 837	144 464	164 277	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	1
							(= 1, 7, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,	
							Reçue des autres provinces et importée:	
5 625 740 670 523	344 999 21 240	328 809	184 679 689	51 781 907 194		_	Reçue des autres provinces	1:
6 296 263	366 239	328 809	185 368	958 975	-	-	Total	1
43 024 204	6 810 529	3 434 853	6 730 601	16 533 812	144 464	164 277	Total de la disponibilité (lI + 14)	1:
							,	
							Ecoulement de l'énergie	
	637 332	220 1/5	E1 701	10/ (70			Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	10
121 743	295 379	228 165 116 790	51 78 1 –	184 679	_	_	Garantie Non-garantie Exportée:	11
133 032 2 378 850	56 494 301 500	-	-	4 815 925 129		_	Garantie	18
2 633 625	1 290 705	344 955	51 781	1 114 623	-	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
40 390 579	5 519 824	3 089 898	6 678 820	15 419 189	144 464	164 277	Total disponible au Canada (15 — 20)	21
		07.10/	397 532	4 637 540	12 894	7 335	Énergie utilisée sur place:	22
3 645 430	355 994 -	97 184 4 546	397 532	9 746	12 094	-	Non-garantie	2.3
3 645 430	355 994	101 730	397 532	4 647 286	12 894	7 335	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	
12 327 485	1 697 599	886 088 -	3 015 227	3 662 999	42 936	25 125	Garantie Non-garantie	26
6 841 357	1 099 206	667 062	980 956	2 /74 075	34 645	75 632	Puissance de 5 MW ou plus: Garantie	27
9 702 587	1 436 954	4 347 664 869 345 326	1 281 906	3 520 630	8 787 37 776	21 695	Service agricole(1)	29
220 340	506 639 44 669	25 047	87 °26	85 915	878	296	Eclairage des rues	31
29 091 769	4 785 067	2 592 739	5 763 731	10 043 619	125 022	122 748	Total des ventes	32
2 688 933	378 763	346 797	439 758	548 988	6 548	5 370	Energie sans utilisation(2)	3 3
4 964 447		48 632	77 799	179 .96	-	28 824	Énergie distribuée par les non-répondants	1 34
43 024 204	6 810 529	3 434 853	6 730 601	16 →33 812	144 444	164 277	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
							n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

gen Én t pro	al net eration dergie otale duite, mette	Imports Importations	Exports Exportations	Net energy available Énergie nette disponible	Secondary energy used — Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
February - Février	7 549 279 5 060 750 6 839 620 3 552 705 3 525 259 12 186 994 11 553 980	337 470 418 436 368 109 285 774 223 578 140 046 229 154	1 141 813 876 973 931 402 945 531 963 936 897 177 786 795	NW.h 26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 22 784 901 21 429 863 20 996 339	349 532 384 414 464 523 433 518 433 885 276 068 357 332	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 459 430 22 351 016 21 153 795 20 639 007	888 686 864 164 865 794 785 090 758 879 739 566 695 290

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sale	5		Generated	Total demand — Demande totale	
	Domestic and farm — Domestique et agricole	General Général	Street lighting — Éclairage des rues	Total(1)	for own use		
			Mi	.h			
1973	49 603 856 54 732 657 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	187 845 304 199 360 556 201 894 725	41 437 097 43 060 195 40 149 959	229 282 601 242 420 751 242 044 684	
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	6 711 664 7 132 295 7 048 157 6 360 723 5 351 582	11 548 735 11 515 951 11 715 415 11 342 935 10 783 035	165 340 161 655 149 625 136 729 135 881	19 938 752 20 141 404 20 264 294 19 005 150 17 388 658	3 208 981 3 122 734 3 763 796 3 628 104 3 725 400	23 147 733 23 264 138 24 028 090 22 633 254 21 114 058	

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	T						
	Uti	lities — Servi	ces	Ind	ustry - Industr	rie	Grand
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal Thermique	Total	total - Total, général
				MW.h			
1972	149 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	16 947 859 15 712 393 17 096 540 16 385 348 16 325 459 15 025 586 14 677 682	7 759 969 6 538 750 6 586 071 4 215 693 4 208 201 5 176 426 4 945 300	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 601 041 20 533 660 20 202 012 19 622 982	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 471 163 2 502 783 1 515 821 1 469 546	428 985 449 042 562 234 480 501 488 816 469 161 461 452	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 951 664 2 991 599 1 984 982 1 930 998	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 186 994 21 553 980











Electric power statistics

AUGUST 1976

Statistique de l'énergie électrique

AOÛT 1976







STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

AUGUST - 1976 - AOÛT

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1976 - Octobre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 8



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = $" \times 10^9$
- MW.h (megawatt hour) = " $\times 10^6$
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10³

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = $x = 10^9$
- MW.h (megawatt heure) = $\times 10^6$
- kW.h (kilowatt heure) = " x 10³

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

August 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	
			L	L	MW.h				
	Net generation:								
				0.164.007		42 703	298 865	5 255 876	
М	11,010	14 631 149	15 707 500	3 164 337	_	42 703	2)0 003	2 2 3 3 6 7 6	
	Thermal:	4 935 375	4 375 655	3 602	36 305	342 478	211 659	11 371	
	Conventional	1 118 083			_	_	_	_	
	Nuclear	1 110 000	1 3/1 040						
	(at	20 684 607	21 654 795	3 167 939	36 305	385 181	510 524	5 267 247	
1	Received from other provinces and imported:								
	Received from other provinces			_	_	52 805	319 492	2 684 608	
	Imported	223 306		_	_	_	402	223	
	Imported							0 (0) 000	
ì	7(t)1	223 306	263 352	-		52 805	319 894	2 684 831	
Į	Delivered to other provinces and exported:								
	Delivered to other provinces:								
	11100 1		• • • •	2 675 844	-	-	-	1 133 332	
	er * k.tv			1 178	-	-	52 805	208 570	
	19,41541)								
:	Fire	105 36	3 217 58	5 -	-	_	169 989	75	
11	** * NSGIV	1 025 17	628 31	-	-	-	53 481	60 42	
12	::tal (m + 9 + 1 + 11)	1 130 53	845 90	2 677 022	-	_	276 275	1 403 07	
13	Total available in Canada	19 777 37	4 21 072 24	6 490 917	7 36 309	5 437 986	5 554 143	6 549 00	
14	Secondary energy used in Canada(1)	300 88	6 310 40	2 1 56	7 6 55:	3	5 418	293 41	
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	19 476 48	8 20 761 84	4 489 35	0 29 75	2 437 98	548 725	6 255 58	

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique

Août 1976

				Ao	ût 1976			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					No
							Énergie produite nette:	
2 889 418	864 375	219 253	180 584	2 758 619	12 435	21 035	Hydro Thermique:	1
2 139 019	85 927	355 605	1 030 566	149 051	3 144	6 928	Classique	2
1 571 640		-	_	_		ena.	Nucléaire	
6 600 077	950 302	574 858	1 211 150	2 907 670	15 579	27 963	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 157 035	60 066	46 589	41 738	2 926	_		Reçue des autres provinces	5
193 904	44 532	-	160	24 131	-	-	Importée	6
1 350 939	104 598	46 589	41 898	27 057		-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
-	132 754	41 365	2 926	41 738	-	and a	Garantie	8
7 586	48 460	18 701	-	-	_		Non-garantie	9
							Exportée:	
40 279	5 778	~	-	784	-	- !	Garantie	10
435 582	38 046	-	-	40 786	-		Non-garantie	11
483 447	225 038	60 066	2 926	83 308	-	4000	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
7 467 569	829 862	561 381	1 250 122	2 851 419	15 579	27 963	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
FORE	-	903	date	1 695	848		Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
7 467 569	829 862	560 478	1 250 122	2 849 724	14 731	27 963	Énergie garantie disponible au Canada (13 — 14).	15
(1) Comprend	l'énergie no	n-garantie u	tilisée sur	place et l'ér	nergie vendue	aux abonnés	ultimes.	-

(1) Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

June 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
٠.,					\m. 1			
	Supply of energy	1	1					
10	let generation:	1		2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	_	50 760	279 324	5 052 749
1	Utilities:	13 501 945	15 025 586	3 062 594	32 597	334 807	116 938	6 600
2	Thermal: Conventional	3 252 492 749 361	3 660 914 1 515 643	3 685	-	-	-	-
3	Nuclear	17 503 798	20 202 143	3 066 279	32 597	385 567	396 262	5 059 349
4	Industry:	2 455 671	1 517 110	38 695	-	3 439	7 711	612 923
5	Hydro	430 252	466 404	56	_	28 424	42 234	6 118
6	Conventional	2 885 923	1 983 514	38 751	-	31 863	49 945	619 041
7	Total	1						
	Grand total: Hydro (1 + 5)	15 957 616	16 542 696	3 101 289	-	54 199	287 035	5 665 672
9	Thermal: Conventional (2 + 6)	3 682 744	4 127 318	3 741	32 597	363 231	159 172	12 71
0	Nuclear	749 361	1 515 643	3 105 030	32 597	417 430	446 207	5 678 39
1	Total net generation (8 + 9 + 10)	20 389 721	22 103 037	3 200				
	Received from other provinces and							
2	imported: Received from other provinces	200 017	140 046	_	-	24 443	266 880 542	2 602 50 87
3	lmported	389 917	140 046	_	_	24 443	267 422	2 603 3
4	Total	389 917 20 779 638	22 325 703	3 105 030	32 597	441 873	713 629	8 281 7
15	Total supply (11 + 14)	20 777 030					1	
	Disposal of energy	1						
	Delivered to other provinces and exported:							
16	Delivered to other provinces:			2 594 983 1 434	_	_	28 403	959 9 320 9
17	Secondary Exported:	160 194	147 733	_	_	_	98 654	8
18	Firm	744 263	770 307	_	Sales	-	23 401	1 347 1
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	904 457	918 040	2 596 417	-	_	150 458	1 347 1
21	Total available in Canada (15 - 20)	19 875 181	21 407 663	508 613	32 597	441 873	563 171	6 934 6
	Energy used in own plant:			10/ 077	_	88 881	107 916	477 5
22 23	Firm	3 160 679 210 052	2 676 270 140 274	104 077		-	-	136
24	Total	3 370 731	2 816 544	105 877	-	88 881	107 916	614
	Sales to ultimate customers:							
2.5	Ceneral: Loads under 5 MW.:	5 685 541	5 637 616	73 473	11 844	114 086		1 436
25		9 765	21 192		2 911	6	688	6
27	Firm		4 553 521 156 417		-	68 568	6 107	1 853
29	Domestic	4 032 093 209 126	4 892 181 222 117	89 610	-	_	-	1 999
31	Street lighting		129 609	1 770				5 488
3.	Total sales	14 688 896	15 612 653	371 38	30 322	332 081	352 368	3 486
3	Unallocated energy(2)	910 300	1 881 004	31 35	5 2 275	1 070	99 285	649
31	Distribution by non-respondents	905 254	1 097 462	2 -	-	19 841	3 602	182
3	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	20 779 638	22 325 703	3 105 03	0 32 597	441 87	713 629	8 281
	1) Many utilities cannot distinguish between					1		

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. (2) includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

	Г			1				
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbía — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					Nº0
			1			1		
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette: Services:	
3 168 883	1 072 128			2 009 665	21 338	11 458	Hydro	1
1 815 972 1 515 643	4 316	372 518 -	954 890	9 417	2 526	6 648	Classique Nucléaire	2
6 500 498	1 076 444	487 704	1 136 391	2 019 082	23 864	18 106	Total	4
152 277	_	5 345		(0) (6)			Établissements industriels:	
174 833	5 290	9 392		694 661	-	2 059	Hydro Thermique:	
327 110	5 290	14 737	53 939	143 818 838 479	2 300	0.050	Classique	
	3 270	14 757	33 939	030 4/9	2 300	2 059	Total	7
3 321 160	1 072 128	120 531	181 501	2 704 326	21 338	10 517	Total général:	
1 990 805	9 606	381 910	1 008 829	153 235	4 826	13 517 6 648	Hydro (1 + 5)	1
1 515 643	_	_	_	_	-	- 0 040	Classique (2 + 6)	
6 827 608	1 081 734	502 441	1 190 330	2 857 561	26 164	20 165	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							(6 + 7 + 10).	
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 146 514 113 448	41 337 552	75 399 -	57 810 127	1 744 24 506	_	_	Reçue des autres provinces Importée	12
1 259 962	41 889	75 399	57 937	26 250	_	_	Total	14
8 087 570	1 123 623	577 840	1 248 267	2 883 811	26 164	20 165	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
2 128	133 214	37 287	1 744	57 810	-	_	Livrée aux autres provinces: Garantie	
39 734	74 685 5 235	4 050	_		_	-	Non-garantie Exportée:	17
571 941	78 832	-		3 256 30 718	_	_	Garantie Non-garantie	18
613 803	291 966	41 337	1 744	91 784	Name .	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 473 767	831 657	536 503	1 246 523	2 792 027	26 164	00.165	Total disponible au Canada (15 — 20)	1
, , , , ,	031 037	330 303	1 240 323	2 792 027	20 104	20 165	iotal disponible au Canada (15 – 20)	21
819 657	65 502	16 539	78 172	911 378	4 627	1 993	Énergie utilisée sur place:	22
-	-	479	70 172	1 114	- 4 027	1 993	Non-garantie	23
819 657	65 502	17 018	78 172	912 492	4 627	1 993	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	
2 213 750	267 929 —	169 376	553 203	623 407 11 387	7 503	3 699	Garantie	
1 415 417	185 889	123 655	199 716	425 514	8 939	8 643	Puissance de 5 MW ou plus: Garantie	
1 471 380	163 786	99 95 854	191 046	592 958	1 864 4 744	3 054	Non-garantie Service domestique	28
42 383	55 347 4 419	85 509 2 866	81 261 12 907	10 374	175	58	Service agricole(1)	30
5 142 930	677 370	477 359	1 038 133	1 663 640	23 225	15 454	Total des ventes	
								0.0
681 691	88 785	30 299	1.1.1 627	188 392	- 1 688	- 1 343	Energie sans utilisation(2)	
829 489	-	11 827	18 591	27 503		4 061	Énergie distribuée par les non-répondants	
8 087 570	1 123 623	577 840	1 248 267	2 883 811	26 164	20 165	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
7.53			wont différenci	- le comuleo	domestique du Si	ervice agricole	n'ayant pas de comptabilité séparée.	-

(1) De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

- 8 -

January-August 1976

			anuary-Mugus					
		, attacles	Çarmaska	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island — Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
No.I					MW.h			
				1				
	Net generation:							
		070	275	25 200 784		555 585	2 309 580	52 219 551
1	Hydro	135 691 278	143 206 775	25 800 784		333	2 30.	
	Thermal:							
2		37 499 871	38 035 858	191 998	290 231	3 083 298	1 599 604	207 366
		7 719 535			_	-	-	-
3	Nuclear	/ /19 555	10 0/					
	Total	180 910 684	191 922 045	25 992 782	290 231	3 638 883	3 909 184	52 426 917
4	Total	180 910 0	171 /					
	Received from other provinces and							
	imported:							
6	they arounded			_	-	281 973	2 483 108	3 21 551 799
5	Received from other provinces						29 303	
6	Imported	2 752 018	2 265 919	-		_	27	
		1 22 019	005 010	0 -	_	281 973	2 512 411	1 21 560 512
7	Total	2 752 018	2 265 919			201	2 31-	21 300
	Delivered to other provinces and				A			
	exported:							
	Delivered to other provinces:							110
8	Firm	.		. 21 377 367	7 -	-	_	7 645 918
9	Secondary			6 363	3 -	10 182	2 316 713	3 2 915 003
	Jecondary VIII							
	Exported:	A						
10		1 193 73	7 1 030 61	1			685 894	7 785
11	Secondary	- 6 046 248	8 6 379 780	5			- 577 137	400 50-
17	7 (0 + 0 + 10 + 11)	200 00	110 30	22 202 71		10 182	1 579 744	11 035 068
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	- 7 229 985	5 7 410 39	21 383 73	30 -	10	2 1 3.3	4 11 000
1.3		176 432 717	7 186 777 57	73 4 609 05	52 290 231	3 910 67	74 4 841 85	51 62 952 361
	(4 + 7 - 12).							
1/	1 1 0 0 0 0 0 (1)			24.5	17.10	61	25.5/	31 2 762 974
14	4 Secondary energy used in Canada(1).	3 242 010	0 2 893 37	79 26 55	53 47 125	25 69	95 25 53	1 2 762 7.
								207
15	5 [Firm energy available in Canada (13 - 14).	173 190 70	7 183 884 19	94 4 582 49	99 243 106	3 909 97	79 4 816 32	20 60 189 387
(1) Includes secondary energy used in own	n plant and	sold to ult	imate custom	ers.			

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-août 1976

	Ţ	T			4046 1770			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
	1		MW.h					No
							Énergie produite nette:	
27 003 210	9 087 196	1 563 426	1 368 961	22 952 868	174 274	171 340	Hydro	1
18 785 876	531 790	3 141 251	8 798 295	1 303 415	33 562	69 172	Thermique:	
10 679 412	331 770	3 141 231	0 730 233	1 303 413	33 302	07 172	Classique	
10 079 412	_	_	_	_	_	_	Nucléaire	3
56 468 498	9 618 986	4 704 677	10 167 256	24 256 283	207 836	240 512	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
9 114 862	493 578	521 460	340 052	58 656	_	_	Reçue des autres provinces	5
1 180 564	66 538	_	1 111	979 690	_	_	Importée	6
							2.mpo2.eac	
10 295 426	560 116	521 460	341 163	1 038 346		_	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
_	1 039 859	346 123	58 656	340 052	_	_	Garantie	8
133 373	508 468	147 411	-	-	-	-	Non-garantie	9
							Exportée:	
251 821	75 578	_	_	9 533	_	_	Garantie	10
3 785 156	514 769	_	_	1 036 356	-	alice	Non-garantie	11
4 170 350	2 138 674	493 534	58 656	1 385 941	-	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
62 593 574	8 040 428	4 732 603	10 449 763	23 908 688	207 836	240 512	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
-	-	8 148	-	14 398	7 955	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
62 593 574	8 040 428	4 724 455	10 449 763	23 894 290	199 881	240 512	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
-	- 1			115		e aux abonnés	ultimes	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy January-June 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
	Supply of energy	ī						
62	et generation:	1		i				
	Tullities:	· 743 888	97 493 185	19 278 114	{	441 9+7	1 672 +53	33 715 11
		154 483	.: pel 380	180 120	218 889	2 231 101	1 014 + 5	113 .0
		788 675	131 + 426	19 139	218 889	2 673 048	, 656 9()	33 829 1.
	Industry:	.1 1/1 207	1 5 5 5 8 6 2	189 +66	-	21 334	+8 (19)	7 875 9
	HydroThermal:	1 365 397	3 982	+ 677	_	166 933	_65 961	60 ;
	Conventional	. 898 264		194 0/7		188 267	315 (156)	7 936
		1 263 661	16 / 5 . 844	174 10//				
C	rand total: Hydro (1 + 5)	1 109 285	111 > 2 047	19 467 →19	-	463 281	1 /2 / 578	41 591 8
	Thermal Conventional (2 + 6)	.5 052 747	29 87/ 362	184 797	218 889	2 398 034	1 .81 417	173 9
	Nuclear	788 675	~ 483 861	-	218 880	2 861 31	3 001 995	41 765
	Total net generation (8 + 9 + 10)	950 707	1-> (1) 270	19 652 210	218 889	2 601 71	, ,,,,,	
F	Received from other provinces			100	[
	and imported: Received from other provinces	. 048 231 1	1 773 413	- 1	-	190 643	1 830 301 27 594	16 177
		1	1 77 3 413			190 643	1 5 7 895	16 185
	$-i) = j_1 \cdot (n \cdot (0) \cdot \dots \cdot \dots \cdot \dots \cdot \dots \cdot \dots \cdot \dots \cdot \dots \cdot \dots \cdot \dots \cdot $	141 998 938	150 +86 683	19 652 216	218 889	3 (1) 958	. 5 > 9 890	57 951
	Disposal of energy	1						
	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:	1					1	
	Firm			16 019 365	-	10 092	221 441	5 430 2 425
	Exported: Firm	979 331	700 901	_		_	452 2.06	,
	Secondary	. 194 247	5 076 794	-		-	445) ↔ ↔
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	173 578	. 111 695	16 023 224	-	10 092	1 118 727	n 10h
	Total available in Canada (15 - 20)	1 - 825 360	. +- 708 988	1 28 445	218 889	3 041 Sen	3 741 163	49 744
	Energy used in own plant:	. 468 626	18 831 438	12 /2-		440 567	561 880	6 204
	1	369 548	1 334 121	15 0	_		803	1 302
	0.0	21 838 174	20 165 559	587 507		440 367	562 683	7 507
	Sales to ultimate customers: General:							
	Loads under 5 MW:	7 214 YAY	38 351 801	523 813	71 11.	784 6 6		10 430
	Secondary	e se,	99 424		13 184	31	10 773	66
	Firm	1 181 ***	27 884 769 938 823	1 390 133	=	500 , 1,	419 3 + 29 171	10 734 894
	Domestic	1	36 245 921 1 472 798	800 1 14	108 159	1 045 331	1 118 985	13 984
	Farm(1)	100	878 839	15 185	1 546	28 856	25 306	269
		(45)(84)(8)	105 872 375	2 729	202 101	2 358 894	2 638 1	36 380
	Unallocated energy(2) .	0.46(.00)	11 095 134	311 41.	16 788	107 411	519 . 11	4 627
	Distribution by non-respondents	599	7 575 920			135	21 155	1 229

⁽²⁾ Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique Janvier-juin 1976

Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia	Valen	Northwest Territories		
O. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C. C.	TMIT CODA	chewan	ATDELLA	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		
,			MW.h					No
							Disponibilité de l'énergie	1
							Énergie produite nette:	
20 131 438	7 131 946	1 182 963	1 032 105	12 643 003	144 767	118 598	Services: Hydro	
13 985 675	361 538	2 319 990	6 390 718	118 565	10 907	56 215	Thermique: Classique	
7 483 861	_	_	-	-	-	-	Nucléaire	
41 600 974	7 493 484	3 502 953	7 422 823	12 761 568	155 674	174 813	Total	
897 770	-	37 601	-	4 779 100	-	9 629	Établissements industriels:	
1 056 805	32 540	67 931	312 740	891 730	14 954	-	Thermique: Classique	
1 954 575	32 540	105 532	312 740	5 670 830	14 954	9 629	Total	
21 029 208	7 131 946	1 220 564	1 032 105	. 17 422 103	144 767	128 227	Total général: Hydro (1 + 5)	
15 042 480 7 483 861	394 078	2 387 921	6 703 458	1 010 295	25 861	56 215	Thermique: Classique (2 + 6)	
43 555 549	7 526 024	3 608 485	7 735 563	18 432 398	170 628	184 442	Nucléaire	1
							(8 + 9 + 10).	1
							Reçue des autres provinces et importée:	-
6 772 254	386 336	404 208	242 489	53 525	_		Reçue des autres provinces	1
783 971	21 792	-	816	931 700	-	-	Importée	
7 556 225	408 128	404 208	243 305	985 225		-	Total	
51 111 774	7 934 152	4 012 693	7 978 868	19 417 623	170 628	184 442	Total de la disponibilité (11 + 14)	1
							4	
							Ecoulement de l'énergie	
_	770 546	265 452	53 525	242 489	_	_	Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces: Garantie	1
123 871	370 064	120 840	-	-	-	-	Non-garantie Exportée:	
172 766 2 950 791	61 729 380 332	-	_	8 071 955 847	-	_	Garantie	
3 247 428	1 582 671	386 292	53 525	1 206 407		_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
47 864 346	6 351 481	3 626 401	7 925 343	18 211 216	170 628	184 442	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
							Énergie utilisée sur place:	
4 465 087	421 496	113 723 5 025	475 704 —	5 548 918 10 860	17 521	9 328	Garantie	2:
4 465 087	421 496	118 748	475 704	5 559 778	17 521	9 328	Total	2-
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	
14 541 235	1 965 528	1 055 464	3 568 430	4 297 793	50 439	28 824	Garantie	
0.004.774		700 717	1 100 (70		42 594	84 275	Puissance de 5 MW ou plus: Garantie	
8 256 774 - 11 173 967	1 285 095	790 717	1 180 672 - 1 472 052	3 199 589 - 4 113 588	43 584 10 651 42 520	24 749	Non-garantie Service domestique	28
262 723	1 600 740 561 986 49 088	760 723 430 835 27 913	472 032 479 977 100 733	96 289	1 053	354	Service agricole(1) Éclairage des rues	1(
34 234 699	5 462 437	3 070 098	6 801 864	11 707 259	148 247	138 202	Total des ventes	
34 234 077 1	2 402 437	3 070 070 1	0 001 004	22 . 0 . 0 . 0			,	
3 370 624	467 548	377 096	551 392	737 380	4 860	4 098	Energie sans utilisation(2)	
5 793 936		60 459	96 383	206 799		32 814	Énergie distribuée par les non-répondants	14
51 111 774	7 934 152	4 012 693	7 978 868	19 417 623	170 628	184 442	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	

(1) De nombreur services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agri (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Energie totale produite, nette Importations Exer 27 549 279 337 470 er 25 060 750 418 436 26 839 620 368 109 23 552 705 285 774		Exports Exportations	Net energy available Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
				MW.h	j		
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août Feptember - Septembre actober - Octobre November - Novembre December - Décembre Year - Année	25 060 750 26 839 620	418 436 368 109	1 141 813 876 973 931 402 945 531 963 936 918 040 786 795 845 901	26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 22 784 901 21 407 663 20 996 339 21 072 246	349 532 384 414 464 523 433 518 433 885 317 883 357 332 310 402	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 459 430 22 351 016 21 089 780 20 639 007 20 761 844	888 686 864 164 865 794 785 090 758 879 739 522 695 290 693 542

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sales	S		Generated	Total	
	Domestic and farm — Domestique et agricole	General - Général	Street lighting — Eclairage des rues	Total(1)	for own use Produite pour propre consommation	demand Demande totale	
	15.		MV	l.h			
1973 1974 1975 1976 January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril	49 603 856 54 732 657 59 575 920 6 711 664 7 132 295 7 048 157 6 360 723	125 770 603 130 564 333 126 456 696 11 548 735 11 515 951 11 715 415 11 342 935	1 574 353 1 642 083 1 757 841 165 340 161 655 149 625 136 729	187 845 504 199 360 556 201 894 725 19 938 752 20 141 404 20 264 294 19 005 150	41 437 097 43 060 195 40 149 959 3 208 981 3 122 734 3 763 796 3 628 104	229 282 601 242 420 751 242 044 684 23 147 733 23 264 138 24 028 009 22 633 254	
May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	5 351 582 5 114 298	10 783 035 10 368 746	135 881 129 609	17 388 658 16 710 115	3 725 400 2 816 544	21 114 058 19 526 659	

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities — Servi	ces	Ind	ustry — Industr	rie	Grand	
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal Thermique	Total	total — Total, général	
				MW.h				
1972	149 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998	
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	16 947 859 15 712 393 17 096 540 16 385 348 16 325 459 15 025 586 14 677 682 14 367 585	7 759 969 6 538 750 6 586 071 4 215 693 4 208 201 5 176 557 4 945 300 5 477 752	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 601 041 20 533 660 20 202 143 19 622 982 19 845 337	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 471 163 2 502 783 1 517 110 1 469 546 1 339 915	428 985 449 042 562 234 480 501 488 816 466 404 461 452 469 543	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 951 664 2 991 599 1 983 514 1 930 998 1 809 458	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 553 980 21 654 795	











Electric power statistics

SEPTEMBER 1976



Statistique de l'énergie électrique

SEPTEMBRE 1976





STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

SEPTEMBER - 1976 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1976 - Novembre 5-3301-513

Price -- Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 9



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10¹²
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = 10^6
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10³

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES MÉTRIOUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- kW.h (kilowatt heure) = " x 103

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

September 1976

			nad:		(Canad	la	Newfoun- land Terre- Neuve		Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle Écosse		New Brunswick 	Québec
No.1				1						167.0	-			
												1		
	Sul Committees]					1					
				007	1.5	101	(10	2 076	577	_	42 2	7/	235 677	4 898 559
	(Make a contract of the contract of	14 7	92 .	287	15	121	612	3 076	207	_	42 2	/4	2,7,,	4 070 557
	Thermal:													
	Conventional	4 4:	88	937	4	893	516	5	552	35 427	380 1	35	260 399	9 960
		1 1	18	493	1	264	137	!	_			_	_	
	Nuclear			7,5		207	10/							
		20 3	99	717	21	279	265	3 082	119	15 437	422 4	09	496 070	4 908 -28
		200									1			
		:												
	Received from other provinces and													
	imported:													
	Received from other provinces				!			1	_		3.1	93	313 516	2 595 981
		1						1					2/6	804
	Imported	2	94	750		236	520		-	_		-	346	504
			10/	750		22/	500			_	32 4	.02	313 862	2 596 785
	·	2	94	750	2	236	520	· reserve	-	_)2 '	+73	313 002	2 370 703
	Delivered to other provinces and													
	exported:							I						
		1												
	Delivered to other provinces:	1												
,	(1:				1			2 578	561	-		-	-	1 099 278
	7F = 9W							1	363	_		338	32 493	186 629
		1												
	terror (+ A)													
	TA:=		96	092		209	040		-	_		_	162 587	839
-61	Towns of the Control												27 483	65. 41:
	118	1 (J5/	090	İ	799	937		_	_		_	27 463	05.41.
	Total (b = c + 10 = 11;	1 1	152	182	,	000	977	2 579	02/	_		338	222 563	1 352 16
	0.000	1 .	133	102	1	. 000	> 9//	2 3/9	724			330	222 303	1 332 10
13	Total available in Canada	19	541	285	20	506	808	502	195	35 427	454	564	587 375	6 153 15
	(4 + 7 - 12).													
14	Secondary energy used in Canada(1) ,.		200	951	-	307	7 710		605	7 367		6	5 564	289 11
		ì			-					1				
		1			1					1				
15	Firm energy available in Canada	19	340	334	20) 100	9 098	501	590	28 060	454	558	581 811	5 864 04
	(13 - 14).		5-10	334	2	19	, 0,0	301	370	20 000	4,54	330	301 011	07
								nate cust					1	1

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique
Septembre 1976

				Septen	ibre 1976			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest		
	1	1	MW.h					NC
							Énergie produite nette:	
2 691 466	752 384	212 913	179 128	2 997 654	15 466	19 524	Hydro	1
2 486 423	140 451	381 334	1 048 560	133 155	3 124	8 987	Classique	2
1 264 137	_	_	*****		_	_	Nucléaire	
6 442 026	892 835	594 247	1 227 688	3 130 809	18 590	28 511	Total	
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 106 772	61 091	27 929	41 362	7 306	-	_	Reçue des autres provinces	5
175 166	49 236	many	93	10 875	_	_	Importée	6
1 281 938	110 327	27 929	41 455	18 181	~	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
-	134 809	42 931	7 306	41 362	ngen	-	Garantie	8
16 057	27 163	18 160		_	-		Non-garantie	9
							Exportée:	
41 527	3 440	_	-	647	-	_	Garantie	10
336 518	18 328	-		352 193	-	-	Non-garantie	11
394 102	183 740	61 091	7 306	394 202	-	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
7 329 862	819 422	561 085	1 261 837	2 754 788	18 590	28 511	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
	_	1 703		2 170	1 184	_	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
7 329 862	819 422	559 382	1 261 837	2 752 618	17 406	28 511	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
(1) Comprend	l'épergie po	n-corontio	++111coo cur	place et l'ér	pergie vendue	aux abonnés	ultimes.	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

July 1976

		Canada	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		1975	Canada	Terre- Neuve	île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	queste
					Ms. 5			
	Supply of energy	1						
							:	
- 1	Not generation: Utilities:	12 578 040	14 329 851	1 1 1 4 7 1 1	_	46 5 30	282 31	4 4 .
1	Hydro Thermal: Conventional	4 131 461	3 318 024	1.5.4	3 017	313 916	65 546	
3	Nuclear	812	1 623 911		-	-		
6	Total	17 522 278	19 271 786	3 133 255	5 1 5 3 1	360 486	347 863	, 413 N
5 [Industry:	2 370 634	1 469 546	39 317	_	3 071	7 8.1	1
6 I	Thermal: Conventional	373 911	458 788	55	-	28 830	4) 983	15.4
7 [Total	2 744 545	1 928 334	39 372	-	31 901	48 802	584 4
		i						
3 [Grand total: Hydro (1 + 5)	14 948 674	15 799 397	3 2m) B2.		49 601	290 137	5)2 + 2
9 [Thermal: Conventional (2 + 6)	4 505 372	3 776 812	. 599	35 037	342 786	106 328	16 0
0 1	Nuclear	812 777	1 623 911	-		-	- 1	
1	Total net generation (8 + 9 + 10)	20 266 823	21 200 120	, 17, 627	35 037	392 387	396 665	5 040 .
	Received from other provinces and							
1 5	Imported: Received from other provinces			-		38 525	333 315	2 689 3
3	Imported	480 481	226 811 .	-	-		1 307	
1	Tetal	480 481	226 % 1	- 1	-	38 525	334 622	2 689 7
5 [Total supply (11 + 14)	20 747 304	21 426 951	3 172 627	35 037	430 912	731 287	7 730 (
	Disposal of energy	·						
	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:							
5 I 7 I				2 682 158		90	42 + 10 7	1 082 3
8	Exported:	100	111 129		-	_	63 483	
	Secondary	825 + 14	681 017	-	-	-	78 791	62
0	Total (16 + 17 + 18 + 19)	925] - 1	792 164	3 14 224	-	90	184 741	1 426
1	Total available in Canada (15 - 20)	19 821 . 66	20 634 185	+2 / 1+5	35 037	430 822	546 546	6 303
2 1	Energy used in own plant:	2 914	2 602 373	102 134		79 -14	112 214	420 6
	Secondary	201	127 536	19.2	-	-	-	124 5
4	Total	3 115 14	2 729 909	102 926	- 1	79 414	112 _1 1	545 2
	Sales to ultimate customers:							
5	Loads under 5 MW.:							
6	Firm	5 602 256 6 158	706 7006	- 594	2 929	111 /62	11 392 571	1
7 1	Coads of 5 MW and over	4 310 541	059	201.736.4	-	a/ a7+	1 299	. 1,
9	Secondary Domestic	163 816 · 3 803 974	. 1 408	17.780	1. 764	119 040	11 - 395	15 5 600
0	Farm(1)	184 346 131 456	. 1 979	1 750	Jun	1 . (1	. 184	47
2	Total sales	14 202 547	15 287 498	mal nin	39 - 13	s 3 +91	122	٠, ،
3 [Inallocated energy(2)	1 573 729	1 548 928	11 (18/1	0.54	6 11F	~ 608	214
	Distribution by non-respondents	930 010	1 067 851	8 161		.1 J9k	. 603	184
5		20 747 304	21 426 951	3 172 627	35 037	430 11.	731 287	7 730
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).			- 2 1/2 1/2/	33 037	~30 711		

^(.) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Juillet 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
				Colombie- Britannique		Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					No
				1		1		
							Disponibilité de l'énergie	
2 948 397	1 090 875	118-511	156 272	2 046 977	17 072	20.406	Energie produite nette: Services:	
1 434 771	46 995	384 214		8 231	2 384	20 486	Thermique:	i
1 623 911	_	-	_	_	- 2 304	- 0 029	Classique Nucléaire	2 3
6 007 079	1 137 870	502 725	1 170 954	2 055 208	19 456	26 515	Total	. 4
136 187	-	5 098	_	724 943	_	1 592	Établissements industriels:	. 5
169 606	4 790	13 511	49 589	135 838	2 173	_	Thermique: Classique	
305 793	4 790	18 609	49 589	860 781	2 173	1 592	Total	
3 084 584	1 090 875	123 609	156 272	2 771 920	17 072	22 078	Total général: Hydro (1 + 5)	. 8
1 604 377 1 623 911	51 785	397 725 —	1 064 271	144 069	4 557	6 029	Thermique: Classique (2 + 6)	9
6 312 872	1 142 660	521 334	1 220 543	2 915 989	21 629	28 107	Nucléaire Total de l'énergie produite nette	10
							(8 + 9 + 10).	
							Reçue des autres provinces et importée:	1
1 185 573 200 917	47 176 214	70 663	55 825 135	2 205 23 859		-	Reçue des autres provinces	
1 386 490	47 390	70 663	55 960	26 064	_	_	Importée	
7 699 362	1 190 050	591 997	1 276 503	2 942 053	21 629	28 107	Total Total de la disponibilité (11 + 14)	15
						1	Total de la disponibilité (II + 14)	
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
1 916	136 559 89 944	39 306 7 870	2 205	55 825		_	Livrée aux autres provinces: Garantie	16
38 850	8 071	7 070	_	679	_		Non-garantie	
398 802	101 001	_	_	39 723	_	-	Garantie Non-garantie	
439 568	335 575	47 176	2 205	96 227	-	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 259 794	854 475	544 821	1 274 298	2 845 826	21 629	28 107	Total disponible au Canada (15 — 20)	21
802 165	65 547	20 496	72 328	923 715	2 194	1 528	Energie utilisée sur place: Garantie	
802 165	65 547	306 20 802	72 328	1 843	2 194	1 528	Non-garantie	
002 203	05 547	20 802	12 320	925 558	2 194	1 320	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 334 480	257 792	179 010	624 592	366 861	6 281	3 933	Puissance moins que 5 MW: Garantie	25
-	-	point	_	_	-		Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	26
1 424 179	193 887	124 574 270	213 888	531 399 —	8 152 1 085	13 086	Garantie	28
1 437 311	157 443 45 439	94 988 91 565	183 476 60 777	445 401 —	3 853	2 422	Service domestique Service agricole(1)	30
42 704	6 974	3 136	13 333	8 103	167	57	Éclairage des rues	31
5 238 674	661 535	493 543	1 096 066	1 351 764	19 538	19 498	Total des ventes	32
431 726	127 393	19 907	87 651	538 560	- 103	2 525	Energie sans utilisation(2)	33
787 229	_	10 569	18 253	29 944	-	4 556	Énergie distribuée par les non-répondants	34
7 699 362	1 190 050	591 997	1 276 503	2 942 053	21 629	28 107	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
17.0			11.565	1	lamage dans du s	arvice sericole	n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-September 1976

				Jar	nuar	y-56	eptemo) C L	1770										-		/
			a.t 1		, ,		1	1 Te	foun and erre-	-	Prince Edward Island Île-de Prince Édoua	d d du-	Nous	ova oti vel oss	.a .le	Bru	New Inswic	1	Qué	ébec	
lo .	1			-							MV.	1.5									
										1					1						
	Not generation:						2														
1 [Hydro	150	481	395	157	980	556	28	877	351		-	5	97	859	2	545	257	56	770	505
	Thermal:						1													- 2.2	
2 1	Conventional	41 (982	431	42	923	345		197	550	325	658	3 4	63	433	1	860			211	306
3	Nuclear	8	883	028	11	943	549			-		-			-			-			-
۷.	Total	201	301	854	212	847	450	29	074	901	325	5 658	4 0	61	292	4	405	260	56	981	811
	Received from other provinces and imported:																				
5	Received from other provinces									***		-	3	14	466	2	796	624	24	147	780
6	Imported	3	046	768	2	500	115			-		-			-		29	649		8	966
7	Total	3	046	768	2	500	115			-		-	3	314	466	2	826	273	24	156	746
	Delivered to other provinces and exported:				Section 10 through																
	Delivered to other provinces:																				
8	[Firm				-			23	955	5 928		_			-			-	8	745	196
9	Secondary						• • •		7	7 726		-		10	520		349	206	3	101	632
	Exported:																				
10	Firm	1	280	880	1	239	256			_		-			-		848	265		8	370
11				L 947		7 186				-		_			_		604	835		533	299
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	8	382	2 827	8	425	5 339	23	963	3 654		-		10	520	1	802	306	12	388	497
13	Total available in Canada $(4 + 7 - 12)$.	195	965	795	206	5 921	2 226	5	113	1 247	32	25 658	4	365	5 238	5	429	9 227	68	750	060
14	Secondary energy used in Canada(1).	3	488	8 132	3	290	0 583		18	8 021	3	39 033			54		57	7 581	3	132	905
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	192	2 477	7 663	20	3 63	31 643	3 5	5 09:	3 226	5 28	86 625	4	365	5 184	-	, 371	1 6	,5	617	7 155
(1)	Includes secondary energy used in own	pla	nt a	and s	old	to	ltim	ate	cust	tomer	s.					1			1		

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-septembre 1976

		1		Janvier-se	eptembre 197	6		
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h			L		7.0
							Énergie produite nette:	
29 694 676	9 839 580	1 776 339	1 548 089	25 950 296	189 740	190 864	Hydro	1
							Thermique:	
21 272 299	672 241	3 522 585	9 846 855	1 436 570	36 686	78 159	Classique	
11 943 549	-	-	_	_	-	_	Nucléaire	,
62 910 524	10 511 821	5 298 924	11 394 944	27 386 866	226 426	269 023	Total	1
							Reçue des autres provinces et importée:	And the same of th
10 221 634	554 669	549 389	381 414	65 962	_	_	Reçue des autres provinces	5
1 353 958	115 774	_	1 204	990 564	_		Importée	ĺć
2 333 330			2 8001					
11 575 592	670 443	549 389	382 618	1 056 526	-	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
	1 174 668	389 054	65 962	381 414	_		Garantie	8
1/0 /20			05 302	301 414			Non-garantie	9
149 430	535 631	165 571	_				non gazantza vvii vii vii vii vii vii vii vii vii v	
							Exportée:	
293 422	79 018	4000	_	10 181	-	-	Garantie	10
4 121 693	537 707	_	_	1 388 549	_	_	Non-garantie	111
							Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
4 564 545	2 327 024	554 625	65 962	1 780 144	-	-	10001 (0 1) 1 10 7 117 1111	1
69 921 571	8 855 240	5 293 688	11 711 600	26 663 248	226 426	269 023	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$,	13
-	_	12 653	_	16 568	13 768	_	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
69 921 571	8 855 240	5 281 035	11 711 600	26 646 680	212 658	269 023	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
	L		L				ultimes.	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-July 1976

		Canada	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		1975		Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	
					CIW-II			
	Supply of energy					0.00		
	het generation: Utilities:					ì		
1	Hydro	103 321 928	111 823 036	12 mil 2 st	-	488 477	1 954 800	38 188 61
2	Conventional	29 285 944 6 601 452	1 319 404 1 107 772	193 664	253 926	2 545 057	1 080 002	115 84
4	Total	139 209 324	1 1 250 212	22 91 194	253 926	3 033 534	3 034 802	38 304 46
,	Industry: Hydro	17 736 031	1 328 408	.28 717	_	24 405	55 915	8 427 45
	Thermal: Conventional	3 272 175	334 770	+ 732	_	145 763	307 943	74 12
7		21 008 206	1/ 663 178	234 441	-	22% 168	363 858	3 501 -
	orand total:							
3	Hydro (1 + 5) Thermal:	121 057 959	1/1 151 444	22 636 447		512 882	2 010 715	46 616 07
9	Conventional (2 + 6)	32 558 119 6 601 452	654 174 ' 107 772	188 👊	253 926	2 740 820	1 387 945	189 +
	Total net generation (8 + 9 + 10)	160 217 530	0 - 913 390	22 824	253 926	3 253 '02	3 595 n60	46 806 n
	Received from other provinces							
2	and imported: Received from other provinces	100		-	- ,	229 1661	. 163 616	18 3/7 1
	Imported	2 528 712	000 244		-	-	28 901	7 9
	Total	2 528 1.	000 244		- '	229 105	2 192 517	18 8/, 1
	Total supply (11 + 14)	162 746 242	171 91 634	22 824 843	253 926	3 482 ×70	5 591 177	65 651 1
	Disposal of energy			,		Ī		
	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:		í		1			
	Firm			18 701 31	-	10 182	263 405	6 .13 % 2 706 %
		1 079 425	812 541	-	_	1	515 689	n 7
	Secondary	5 019 681	757 811		-	an.	523 871	9-17-4
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	6 099 106	570 11	18 108 103		10 1-3	1 303	9 6 . 3
	Total available in Canada (15 - 20)	156 647 136	165 343 1	1 115 140	253 926	3 472 685	4 287 709	. 047 .
	Frergy used in own plant:		1			}		
	Firm Secondary	23 383 101 1 570 563	11 433 811	7 i 686 1 - 7		519 781 1	674 1843	h 625 51 1 426 4
	Total	24 953 664	22 895 468	690 533	- 1	519 (81	674 546	* 052 4
	bales to ultimate customers:							
	General: Loads under 3 MW:	1	ì					
	Firm Secondary Loads of 5 MW and over:	41 827 017 65 250	003 507 107 430	590 .	82 172 25 113	896 111.	1 201 023 11 344	11 952 ~ 70 -
	Firm	31 536 806	766 828	1 597	_	587 ***	472 653	1. 758 «
	Secondary Domestic	1 350 482 34 854 490	103 382 1- 245 582	872 11-	171 771	1 164 .11	34 452 1 234 383	1 052 .
	Farm(1) Street lighting	2 367 572 987 129	922 326 010 818	17.74	1 191	34 11.1	29 490	926 · 315 ·
	Total sales	112 988 746	1111159 873	1000.40	232 10 4	2 682 886 }	2 983 345	11 740 ;
	Unallocated energy(2)	10 175 411	643 192	10000	/1 4/1	113	604 710	. 841 .
	Distribution by non-respondents	8 529 315	644 640	3 8/3	1. 111	156 592	24 758	, 413 2
	Total disposal of energy	162 746 242	171 913 634	22 ~ 843	253 926	3 482 870	11 177	65 681 1
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34). Man, utilities cannot distinguish between do In lodes losses, unaccounted for and cyclical					3 402 070	177	07 001 1

unted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-juillet 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		Nº 0
			MW.h					1
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette:	
23 079 835	8 222 821	1 301 474	1 188 377	14 689 980	161 839	139 084	Services:	
15 420 446 9 107 772	408 533	2 704 204	7 405 400	126 796	13 291	62 244	Thermique: Classique Nucléaire	
47 608 053	8 631 354	4 005 678	8 593 777	14 816 776	175 130	201 328	Total	
1 033 957		/2 (00					Établissements industriels:	
1 226 411	37 330	42 699 81 442	362 329	5 504 043	17 107	11 221	Hydro Thermique:	
2 260 368	37 330	124 141	362 329	1 027 568 6 531 611	17 127 17 127	11 221	Classique	
	37 555	227 272	302 323	0 331 011	1/ 12/	11 221	Total	7
24 113 792	8 222 821	1 344 173	1 188 377	20 194 023	161 839	150 305	Total général: Hydro (1 + 5)	8
16 646 857 9 107 772	445 863	2 785 646	7 767 729	1 154 364	30 418	62 244	Thermique: Classique (2 + 6)	9
49 868 421	8 668 684	4 129 819	8 956 106	21 348 387	192 257	212 549	Nucléaire Total de l'énergie produite nette	
			0 ,30 100	#1 340 307	172 231	212 349	(8 + 9 + 10).	11
							Reçue des autres provinces et importée:	
7 957 827 984 888	433 512 22 006	474 871	298 314 951	55 730 955 559	_	_	Reçue des autres provinces	12
8 942 715	455 518	474 871	299 265	1 011 289	_	_	Total	
58 811 136	9 124 202	4 604 690	9 255 371	22 359 676	192 257	212 549	Total de la disponibilité (l1 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces;	1
125 787	907 105 460 008	304 758 128 710	55 730	298 314	_	_	Garantie	
211 616	69 800		-	8 750	_	-	Exportée: Garantie	
3 349 593	1 918 246	433 468	55 730	995 570	_	_	Non-garantie	
3 000 930	1 910 240	433 400	23 730	1 302 034	_		10001 (10 / 17 / 10 / 17)	120
55 124 140	7 205 956	4 171 222	9 199 641	21 057 042	192 257	212 549	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
5 267 252	487 043	134 219	548 032	6 472 622	10.715	10.956	Énergie utilisée sur place:	1 22
-	-	5 331	-	6 472 633 12 703	19 715	10 856	Garantie	23
5 267 252	487 043	139 550	548 032	6 485 336	19 715	10 856	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
16 875 715	2 223 320	1 234 474	4 193 022	1. 661. 651	56 720	32 757	Général: Puissance moins que 5 MW: Garantie	25
10 0/3 /13	2 223 320	1 234 474	4 193 022	4 664 654	56 720	32 /3/	Non-garantie	
9 680 953	1 478 982	915 291 4 716	1 394 560	3 730 988	51 736 11 736	97 361 —	Garantie	28
11 302 606 1 308 672	1 758 183 607 425	855 711 522 400	1 655 528 540 754	4 542 510 16 479	46 373	27 171 —	Service domestique	29 30
305 427	56 062	31 049	114 066	104 392	1 220	411	Eclairage des rues	
39 473 373	6 123 972	3 563 641	7 897 930	13 059 023	167 785	157 700	Total des ventes	32
3 802 350	594 941	397 003	639 036	1 275 940	4 757	6 552	Energie sans utilisation(2)	33
6 581 165	-	71 028	114 643	236 743	-	37 441	Énergie distribuée par les non-répondants	
58 811 136	9 124 202	4 604 690	9 255 371	22 359 676	192 257	212 549	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Total net generation Energie totale produite, nette	Imports Importations	Exports Exportations	Net energy available Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre detober - Octobre November - Novembre December - Décembre	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 654 795 21 279 265	337 470 418 436 368 109 285 774 223 578 140 046 226 831 263 352 236 520	1 141 813 876 973 931 402 945 531 963 936 918 040 792 766 845 901 1 008 977	NW.h 26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 22 784 901 21 407 663 20 634 185 21 072 246 20 506 808	349 532 384 414 464 523 433 518 433 885 317 883 300 101 310 402 307 710	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 459 430 22 351 016 21 089 780 20 334 084 20 761 844 20 199 098	888 686 864 164 865 794 785 090 758 879 739 522 683 875 698 542 705 975

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sale			Generated	
	Domestic and farm Domestique et agricole	General - Général	Street lighting Eclairage des rues	Total(1)	for own use	Total demand — Demande totale
	<u>.</u>		MV	√.h		
1973 1974 1975	49 603 856 54 732 657 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	187 845 504 199 360 556 201 894 725	41 437 (9) 45 (0) 195 40 149 959	242 4. 7 1 242 4. 7 1 242 944 73
anuary - Janvier ebruary - Février farch - Mars upril - Avril tay - Mai une - Juin uly - Juillet uugust - Août ceptember - Septembre ectober - Octobre vovember - Novembre december - Décembre	6 711 664 7 132 295 7 048 157 6 360 723 5 351 582 5 114 298 4 449 189	11 548 735 11 515 951 11 715 415 11 342 935 10 783 035 10 368 746 10 706 330	165 340 161 655 149 625 136 729 135 881 129 609 131 979	19 938 752 20 141 404 20 264 294 19 005 150 17 388 658 16 710 115 16 355 349	3 208 981 3 127 734 5 762 796 3 626 104 3 725 406 2 816 344 2 726 969	23 147 73 23 254 111 24 028 04 22 633 Pa 21 114 05 19 026 73 19 08 11

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities - Servi	ces	Ind	ustry - Industr	ie	Grand	
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal Thermique	Total	total — Total, général	
				MW.h				
1972	149 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998	
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	16 947 859 15 712 393 17 096 540 16 385 348 16 325 459 15 025 586 14 329 851 14 367 585 13 645 616	7 759 969 6 538 750 6 586 071 4 215 693 4 208 201 5 176 557 4 941 935 5 477 752 5 753 211	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 601 041 20 533 660 20 202 143 19 271 786 19 845 337 19 398 827	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 471 163 2 502 783 1 517 110 1 469 546 1 339 915 1 475 996	428 985 449 042 562 234 480 501 488 816 466 404 458 788 469 543 404 442	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 951 664 2 991 599 1 983 514 1 928 334 1 809 458 1 880 438	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 752 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 654 795 21 279 265	











Electric power statistics

WIBRAR TO THE

Statistique de l'énergie électrique



OCTOBER 1976

OCTOBRE 1976



STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

OCTOBER - 1976 - OCTOBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1977 - Janvier 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 10



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10¹²
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 10⁶
- kW.h (kilowatt hour) = " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- \boldsymbol{x} confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES METRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = " x 10"
- MW.h (megawatt heure) = " x 10⁶
- kW.h (kilowatt heure) = " x 103

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics
October 1976

			l'athas			Cana	da	Newfour land — Terre Neuv		Prince Edward Island Île-de Prince Édouar	1 1- 2- cd	Nova Scotia - Nouvel Écosse	Le-	New Brunsw: Nouveau Brunsw:	lck 1-	Quét	pec
ly in					1					NW.	h			1	i		
	Net generation:																
1	Hydro	15	985	225	16	513	098	3 264	709		-	55	842	362	602	5 222	2 37(
	Thermal:																
2	Conventional	5	338	314	5	899	248	26	480	36	989	412	887	298	786	7	7 052
3	Nuclear		877	110	1	406	538		-		-		1000		-		-
4	Total	22	200	649	23	818	884	3 291	189	36	989	468	729	661	388	5 229	42
	Received from other provinces and imported:																
5	Received from other provinces								_		_	39	698	338	589	2 730	3 88
6	Imported		279	587		207	659		-		-		_		577	3	3 504
7	Total		279	587		207	659		_		-	39	698	339	166	2 734	4 38
	Delivered to other provinces and exported:																
	Delivered to other provinces:				1												
8	Firm							2 695	321						-	1 080	0 97
9	Secondary			• • •				1	287		-		265	39	698	203	3 26
	Exported:																
10	Firm		109	232		201	222		_		_			152	710		63
11	Secondary		977	396	1	244	053		-		-			132	995	10	6 16
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	1	086	628	1	445	275	2 696	608		-		265	325	403	1 30	1 04
13	Total available in Canada $(4 + 7 - 12)$.	21	393	608	22	581	268	594	581	36	989	508	162	675	151	6 662	2 76
14	Secondary energy used in Canada(1)		307	663		299	260	1	512	7	324		6	9	375	27.	5 36
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	21	085	945	22	282	008	593	069	29	665	508	156	665	776	6 38	7 39

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique Octobre 1976

						1	
	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest	Yukon	British Columbia — Colombie— Britannique	Alberta	Saskat- chewan	Manitoba	Ontario
				MW.h			
		!				1	
Énergie produite nette:							
Hydro	21 351	20 430	3 493 677	141 654	205 961	848 915	2 875 587
Classique	8 587	3 733	134 200	1 223 643	457 321	192 992	3 096 578
Nucléaire	_	_	_	Manufacture (-	1 406 538
						1 0/2 000	7 270 702
Total	29 938	24 163	3 627 877	1 365 297	663 282	1 041 907	7 378 703
Reçue des autres provinces et importée:							
Reçue des autres provinces	_		15 308	14 621	26 410	65 316	1 079 487
Importée		-	18 007	169	999	36 348	149 054
m-4-1		_	33 315	14 790	26 410	101 664	1 228 541
Total	_		33 313	# 1 7 J			
Livrée aux autres provinces et exportée:							
Livrée aux autres provinces:					William of the state of the sta		
Garantie	_	_	14 621	15 308	39 536	134 320	émp
Non-garantie	_	_	-	-	25 780	25 660	34 276
Exportée:							
Garantie	_		846	_	Alline	9 459	37 573
Non-garantie	_	_	529 542		_	12 189	553 159
						101 (00	(25,000
Total (8 + 9 + 10 + 11)	-		545 009	15 308	65 316	181 628	625 008
Cotal disponible au Canada (4 + 7 - 12).	29 938	24 163	3 116 183	1 364 779	624 376	961 943	7 982 236
coulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	-	1 258	2 166	-	2 250	-	-
nergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	29 938	22 905	3 114 017	1 364 779	622 126	961 943	7 982 236

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy

August 1976

		2 and 5	Canada [Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
-4-					200 - 11		1	
	supply of energy				1			
	Net Septetition:	·						
		1 10. 805	ja 140 644	3 131 818	-	sy 237	294 226	4 696 9
:	Conventional		3 923 570	3 509	36 30 3	5:3 921	20/ 191	2 9
1	Total	114. 6.	9 861 374	1 135 027	36 305	3,3 138	461 417	4 609 8
	. :12517						/ / 20	558 6
	Event :	. 15 274	1 359 615 [32 518	-	3 466	4 639	3 1
	Conventional	127 14	460 143	93	-	28 3 ./	44 465	367
			1 81 / 438 1	('61'	-	3, 023	49 107)07
	trand total: Hwdre (1 + 5)	14 645 060	15 706 609	3 164 336	-	42 703	298 865	5 255
1	Inerma.:	4 925 578	4 393 113	3 602	36 305	342 478	211 659	11
	Nuclear	1 118 083	1 571 640		-		510.504	F 266
-	Total net generation (8 + 9 + 10)	20 688 721	21 671 362	3 167 938	36 305	385 181	510 524	5 266
	he.e.ved from other provinces and							
1	Received from other provinces			-	-	52 805	319 492	2 684
	Imported	223 306	263 440	-	-	-	402	
	Total	223 306	263 440	-	-	52 805	319 894	2 684
-	Total supply (il + 14)	20 912 027	21 934 802	3 167 938	36 305	437 986	830 418	7 951
	Disposal of energy							
r	Delivered to other provinces and exported:							
	Delivered to other provinces:			2 675 844	-	-	52 805	1 133 208
	Secondary Pxported:	• • •		1 178	No.	-		200
	Firm	107 008	217 619 618 807	_	_	-	170 016 54 100	60
-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 129 815	836 426	2 677 022	-	-	276 921	1 403
	Total available in Canada (15 - 20)	19 782 212	21 098 376	490 916	36 305	437 986	553 497	6 548
	tnergy used in own plant:							
	Firm	2 904 433	2 534 673	96 156	-	79 684	118 514	397 130
	Total	243 234 3 147 667	133 135 2 667 808	96 156	_	79 684	118 514	528
	Sales to ultimate customers:							
	Peneral: Loads under 5 MW:							
	Firm Secondary	5 489 484 10 526	6 037 659 9 978	62 444	12 329 3 159	103 235	162 039 1 164	1 816
	Loads of 5 MW and over:	3 992 524	4 898 059	219 691	3 139	65 634	84 731	2 043
3	Secondary Domestic	125 113 3 578 440	162 524	57 776	_	115 673	5 418 110 714	155 1 598
	Farm(1) Street lighting	144 558 137 316	4 133 826 166 576 145 045	2 259	14 971 - 228	4 986	4 232	48
2	Total sales	13/ 310	15 553 667	342 170	30 687	289 534	368 298	5 667
3	Unallocated energy(2)	2 251 005				47 701	63 023	159
	Distribution by non-respondents	2 251 005	1 786 819	44 197	5 618	47 721		
5		905 579	1 090 082	8 393	and .	21 047	3 662	192
	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	20 912 027	21 934 802	3 167 938	36 305	437 986	830 418	7 951

(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Août 1976

	T	T						
Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia		Northwest Territories		
		chewan	Mayerta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h		1			N°
							Dégravil 114 é 1 aug	1
							Disponibilité de l'énergie	
2 771 030	864 375	214 090	180 584	2 141 850	12 435	20 134	Services:	1
1 964 332 1 571 640	80 807	341 877	995 637	9 264	856	6 928	Thermique:	2
6 307 002	945 182	555 967	1 176 221	2 151 114	13 291	27 062		
118 388	_	5 163	_	616 188	_	901	Établissements industriels:	
174 687	5 120	13 728	52 387	139 787	2 288		Thermique:	1
293 075	5 120	18 891	52 387	755 975	2 288	901	Total	1
2 889 418	864 375	219 253	180 584	2 758 038	12 435	21 035		8
2 139 019 1 571 640	85 927 —	355 605	1 048 024	149 051	3 144	6 928	Thermique: Classique (2 + 6)	9 10
6 600 077	950 302	574 858	1 228 608	2 907 089	15 579	27 963	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 157 035	60 066	46 589	41 738	2 926	_	_	Reçue des autres provinces et importee:	1 12
193 904	44 532	-	160	24 131	~	-	Importée	13
1 350 939	104 598	46 589	41 898	27 057	-	-	Total	14
7 951 016	1 054 900	621 447	1 270 506	2 934 146	15 579	27 963	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	1
- 7 586	132 754 48 460	41 365 18 701	2 926	41 738		_	Livrée aux autres provinces: Garantie	
40 284	5 778	10 /01		787		_	Non-garantie Exportée: Garantie	17
435 601	27 811		-	40 786	-	_	Non-garantie	19
483 471	214 803	60 066	2 926	83 311	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 467 545	840 097	561 381	1 267 580	2 850 835	15 579	27 963	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
922 /0/	(1, 522	00.07/		0/6 /10	0.000	02/	Énergie utilisée sur place:	
833 406	61 533	20 274 516	77 670	846 619 1 695	2 328	834	Garantie Non-garantie	22
833 406	61 533	20 790	77 670	848 314	2 328	834	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 260 001	248 002	178 181	582 511	604 406	5 150	3 068	Puissance moins que 5 MW: Garantie	25
_	-	-	-	-	_		Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	26
1 398 862	196 839	117 198 387	196 420	563 693 —	947 1 380	10 060	Garantie	27 28
1 346 510	160 859 45 785	99 256 62 187	191 254 52 417	431 780 6 187	4 105	2 535	Service domestique	29 30
43 640	7 315	3 782	15 091	15 045	182	57 15 720	Éclairage des rues	31
5 049 013 .	658 800	460 991	1 037 693	1 621 111	11 764	15 720	Total des ventes	
782 528	119 764	68 831	133 417	352 581	1 487	7 745	Énergie sans utilisation(2)	33
802 598		10 769	18 800	28 829	-	3 664	Energie distribuée par les non-répondants	34
7 951 016	1 054 900	621 447	1 270 506	2 934 146	15 579	27 963	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	
(1) 5	1171		116651	la comutac	domastique du s	ervice agricole	n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-October 1976

I		Canad 1975		C	anad	а	Ter	oun and - re-		Prince Edward Island Île-du Prince Édouar		Nov Scot Nouve Écos	ia lle	Brun	ew swick - eau- swick		Québe	с
1	· —		1							MW.	h			1		1		
	t generation:														0.00			561
	Hvdro	166 480	531	174	492	764	32	142	060		-	653	701	2 9	07 859	9 6	51 992	200
	rermal												000		158 789	0	210	3 3 5 8
И	Conventional	47 310	948		641			224	030	362	647	3 877	320	2	.58 70		210	330
	Nuclear	9 715	138	13	350	087			-		-		_		_			_
	Total	223 506	617	236	483	901	32	366	090	362	647	4 531	021	5 (066 648	8 6	62 210	924
	Received from other provinces and imported																	
	Received from other provinces								_		_	354	164	3	135 21	3 3	26 878	3 66
6	Imported	3 326		2	707	863			_		_				30 22	6	1:	2 55
																	04 00	
7	Total	3 326	355	2	707	863			-		-	354	164	3	165 43	9	26 89	1 22
1	Delivered to other provinces and exported:																	
	Delivered to other provinces:																	
8	Firm						26	651	249		_		_			-	9 82	6 16
9	Secondary							9	013		_	1	0 78	5	388 90)4	3 30	4 90
		5																
0.7	Exported:	1 201	252		//0	507									001.00	02		9 00
10	Firm	1 391				507			_					1	738 44	1		9 55
6:3	secondary	0 0/6	9/4	8	420	028			-		_				750 44		54	, ,,
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	9 468	731	9	861	135	26	660	262		-	1	0 78	5 2	128 35	55	13 68	9 62
L).	Fotal available in Canada (4 + 7 - 12).	217 364	241	229	330	629	5	705	828	36	2 647	4 87	4 40	0 6	103 73	32	75 41	.2 51
14	Secondary energy used in Canada(1).	3 870	757	3	504	956		28	670	6	1 816		6	0	40 4	70	3 32	7 45
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	213 493	484	225	5 82	5 673	5	677	' 158	30	0 831	4 87	4 34	0 6	063 2	62	72 08	35 06

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-octobre 1976

			7		octobre 1976	'		
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord— Ouest		
			MW.h			<u> </u>		No
							Énergie produite nette:	
32 570 263	10 688 495	1 982 300	1 689 743	29 443 392	210 170	212 215	Hydro	1
24 168 877	865 233	3 979 906	11 007 056	1 570 760	10 110	06 746	Thermique:	
		3 979 906	11 087 956	1 570 769	40 419	86 746	Classique	2
13 350 087	_	_	_	6946	-		Nucléaire	3
70 089 227	11 553 728	5 962 206	12 777 699	31 014 161	250 589	298 961	Total	1.7
							Reçue des autres provinces et importée:	
11 301 121	619 985	575 799	396 035	81 270	_	anne	Reçue des autres provinces	5
1 503 012	152 122	_	1 373	1 008 572	_	_	Importée	6
12 804 133	772 107	575 799	397 408	1 089 842	-		Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
	1 308 988	428 590	81 270	396 035	_	_	Garantie	8
183 706	561 291	191 351	_	_	_		Non-garantie	9
							Exportée:	
331 000	88 477	-	-	11 026	-	-	Garantie	10
4 674 871	539 661	-	-	1 918 091	-	-	Non-garantie	11
5 189 577	2 498 417	619 941	81 270	2 325 152	-	_	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
77 703 783	9 827 418	5 918 064	13 093 837	29 778 851	250 589	298 961	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
-		12 726		18 734	15 026	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	1
77 703 783	9 827 418	5 905 388	13 093 837	29 760 117	235 -563	298 961	Énergie garantie disponible au Canada (13 $-$ 14).	15
1) Comprend	l'énergie no	n-garantie u	tilisée sur	place et l'éne	ergie vendue	aux abonnés	ultimes.	

¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-August 1976

		Canad 1975		Cana	ada		Newfour land Terre Neuve		Prince Edward Island	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
			1			-					1		
	Supply of energy		1										
10	et generation: tilities:									5277	1.4	2 249 1126	7 585
-	Hwdre	115 452	734	1,.				2 ,,, 1	290 231	2 858 9		1 247 193	118
	Noclear	33 883 7 719			242 679		18	7 173	290 231	2 050 7	-	-	
	Total	157 056	5 151	171	112	117	25 7	6 722	290 231	3 386 6	92	3 496 219	43 004 1
[Industry:	20. 25/	200	16	668	323	21	1 235	_	27 8	71	60 554	8 986
	Hwdre	20 250					-	4 825	-	225 3	20	352 411	82
1	Conventional		9 815		805		21	6 060	_	253 1		412 965	9 068
	Total	23 850	0 100	20	473	033	21	000					
	rand total:	135 70	3 019	142	858	054	25 8	00 784	_	555 5	85	2 309 580	51 871
	Hvdro (1 + 5)	37 48			048			91 998		3 084 2	98	1 599 604	201
	Nuclear		9 535		679				_		-	-	
	Total net generation (8 + 9 + 10)	180 90	6 251	191	585	752	25 9	92 782	290 231	3 639 8	83	3 909 184	52 072
F	ecceived from other provinces and imported:												
	Received from other provinces	2 75	2 018	2	263	684		-		281 9	73	2 483 108 29 303	21 551
	Total	2 75	2 018	2	263	684			-	281	973	2 512 411	21 560
- Shorthing	Total supply (11 + 14)	183 65	8 269	193	849	436	25 9	92 782	290 231	3 921 8	356	6 421 595	73 633
	Disposal of energy								1	1			
1	Delivered to other provinces and exported:										1		
	Delivered to other provinces:			8.00			21 3	77 367		10	192	316 713	7 645 2 915
	Secondary			1				6 363		1	102	685 705	7
	Firm Secondary		36 433 42 488			638		_	_		-	577 971	467
The second	Total (16 + 17 + 18 + 19)	7 22	28 921	7	406	883	21	883 73	-	10	182	1 580 389	11 036
i	fotal available in Canada (15 - 20)	176 42	29 348	186	442	553	4	509 05	2 290 231	3 911	674	4 841 206	62 596
	Energy used in own plant:			Ì									
	Firm Secondary		87 534 13 797			792		770 84 15 84		599	465	792 607 803	7 023 1 557
1	Total		01 331			3 276		786 68		599	465	793 410	8 581
	Sales to cltimate customers:												
1	ivads under 5 MW:											1 2/2 0/2	13 769
	Secondary		16 501 75 778			1 166		652 85	94 50 28 27		48	1 363 062 12 508	76
	Firm		37 357 67 568			4 887 5 906	1	817 15	9 -	653	558	557 384 39 870	14 802 1 207
	Domestic Farm(1)	39 2	54 439 90 621	41	4 63	7 342		930 19	137 89	8 1 280	044	1 345 097	17 188
	Street lighting		24 445			5 863		19 40	2 02	0 39	133	33 722	363
-	Total sales	126 4	66 709	130	6 71	3 540	3	419 60	262 69	1 2 972	420	3 351 643	47 408
,	Unallocated energy(2)	12 4	26 414	1	4 43	1 806		386 09	27 54	0 162	150	667 733	5 00
-		1								177	620	28 420	1 605
	Distribution by non-respondents	9 4	34 894		9 73	3 931		16 66	- 0	1//	639	20 420	2 00.

⁽¹⁾ many deficies cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate reco
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-août 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		
		1	MV.h			odese		
								1
							Disponibilité de l'énergie	
25 850 865	9 087 196	1 515 564	1 368 961	16 921 920	17/ 27/	750.010	Energie produite nette: Services:	
17 384 778	489 340	3 046 081	8 401 037	16 831 830 136 060	174 274	159 218	Thermique:	
10 679 412	-	_	- 1	-	14 147	69 172	Classique	
53 915 055	9 576 536	4 561 645	9 769 998	16 967 890	188 421	228 390	Total	İ
1 152 345	_	47 862	_	6 120 231	_	12 122	Établissements industriels:	
1 401 098	42 450	95 170	414 716	1 167 354	19 415	_	Thermique: Classique	
2 553 443	42 450	143 032	414 716	7 287 585	19 415	12 122		
27 003 210	9 087 196	1 563 426	1 368 961	22 952 061	174 274	171 340		Ī
18 785 876 10 679 412	531 790	3 141 251	8 815 753	1 303 414	33 562	69 172		
56 468 498	9 618 986	4 704 677	10 184 714	24 255 475	207 836	240 512	Nucléaire Total de l'énergie produite nette	1
							(8 + 9 + 1J).	
							Reçue des autres provinces et importée:	
9 114 862	493 578	521 460	340 052	58 656	_	_	Reçue des autres provinces	i
1 178 792 10 293 654	66 538 560 116	521 460	1 111	979 690	_	-	Importée	
66 762 152	10 179 102	5 226 137	341 163 10 525 877	1 038 346	307 836	240 512	Total de la disponibilité (ll + 14)	
702 232	10 1/7 102	3 220 137	10 323 077	25 255 021	307 830]	240 312	Total de la disponiulité (il + 14)	-
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	-
-	1 039 859	346 123	58 656	340 052	-	_	Livrée aux autres provinces: Garantie	
133 373	508 468	147 411	-	-	-	_	Non-garantie Exportée:	
251 900 3 785 194	75 578 509 144	-	_	9 533 1 036 356	_	_	Garantie Non-garantie	
4 170 467	2 133 049	493 534	58 656	1 385 941	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1
62 591 685	8 046 053	4 732 603	10 467 221	23 907 880	207 836	240 512	Total disponible au Canada (15 - 20)	
6 100 658	548 576	154 493	625 702	7 319 252	22 043	11 690		1
6 100 659	F/8 57/	5 847	-	14 398	22.042	- 11 600	Non-garantie	1
6 100 658	548 576	160 340	625 702	7 333 650	22 043	11 690	Total	1
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
19 135 716	2 471 322	1 412 655	4 775 533	5 269 060	61 870	35 825	Puissance moins que 5 MW: Garantie	1 2
-	-	-	-	-	-	-	Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	1 2
11 079 815	1 675 821	1 032 489 5 103	1 590 980	4 294 681	52 683 13 116	107 421	Garantie	14 14
13 957 788	1 919 042 653 210	954 967 584 587	1 846 782 593 171	4 996 956	50 478	29 706 —	Service domestique	4.4 8.4
349 067	63 377	34 831	129 157	119 437	1 402	468	Éclairage des rues	6.5
44 522 386	6 782 772	4 024 632	8 935 623	14 680 134	179 549	173 420	Total des ventes	3
4 584 878	714 705	465 834	772 453	1 628 524	6 244	14 297	Énergie sans utilisation(2)	3
7 383 763	-	81 797	133 443	265 572	-	41 105	Énergie distribuée par les non-répondants	3
66 762 152	10 179 102	5 226 137	10 525 877	25 293 821	207 836	240 512	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	3
		-1-1-5	ant différencie	r le service do	mestique du se	rvice agricole	n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreuv services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

ī [Total net generation Energie totale produite, nette	Imports — Importations	Exports Exportations	Net energy available Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
		l		MW.h			
'mwary - Janvier Pibruary - Février March - Mars April - Avril May - Mai Inne - Juin Inly - Juillet Acquist - Août Ceptember - Septembre etober - Octobre Nevember - Novembre Vear - Année	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 671 362 21 279 265 23 818 884	337 470 418 436 368 109 285 774 223 578 140 046 226 831 263 440 236 520 207 659	1 141 813 876 973 931 402 945 531 963 936 918 040 792 766 836 426 1 008 977 1 445 275	26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 22 784 901 21 407 663 20 634 185 21 098 376 20 506 808 22 581 268	349 532 384 414 464 523 433 518 433 885 317 883 300 101 305 637 307 710 299 260	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 459 430 22 351 016 21 089 780 20 334 084 20 792 739 20 199 098 22 282 008	888 686 864 164 865 794 785 090 758 879 739 522 683 875 699 076 705 975 768 351

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sales			Generated	
	Domestic and farm Domestique et agricole	General — Général	Street lighting — Éclairage des rues	Total(1)	for own use	Total demand — Demande totale
			MV	v.h		
1973	49 603 856 54 732 657 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	187 845 504 199 360 556 201 894 725	41 437 097 43 060 195 40 149 959	229 282 601 242 420 751 242 044 684
January - Janvier	6 711 664 7 132 295 7 048 157 6 360 723 5 351 582 5 114 298 4 449 189 4 300 402	11 548 735 11 515 951 11 715 415 11 342 935 10 783 035 10 368 746 10 706 330 11 108 220	165 340 161 655 149 625 136 729 135 881 129 609 131 979 145 045	19 938 752 20 141 404 20 264 294 19 005 150 17 388 658 16 710 115 16 355 349 16 643 749	3 208 981 3 122 734 3 763 796 3 628 104 3 725 400 2 816 544 2 729 909 2 667 808	23 147 733 23 264 138 24 028 090 22 633 254 21 114 058 19 526 659 19 085 258 19 311 557

⁽¹⁾ includes distribution by non-respondents. - Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities - Servi	ices	Ind	ustry - Indust	rie	Grand
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal — Thermique	Total	total Total, général
				MW.h			
1972	149 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	16 947 859 15 712 393 17 096 540 16 385 348 16 325 459 15 025 586 14 329 851 14 366 694 13 645 616 14 856 817	7 759 969 6 538 750 6 586 071 4 215 693 4 208 201 5 176 557 4 941 935 5 495 210 5 753 211 6 858 271	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 601 041 20 533 660 20 202 143 19 271 786 19 861 904 19 398 827 21 715 088	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 471 163 2 502 783 1 517 110 1 469 546 1 339 915 1 475 996 1 656 281	428 985 449 042 562 234 480 501 488 816 466 404 458 788 469 543 404 442 447 515	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 951 664 2 991 599 1 983 514 1 928 334 1 809 458 1 880 438 2 103 796	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 671 362 21 279 265 23 818 884











Electric power statistics

NOVEMBER 1976



NOVEMBRE 1976





STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

NOVEMBER - 1976 - NOVEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1977 - Février 5-3301-513

Price--Prix: 30 cents \$3.00 a year--par année

Vol. 44-No. 11



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10¹²
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 10⁶
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10³

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- ${\bf x}$ confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau l du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES METRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = " x 10⁶
- kW.h (kilowatt heure) = " x 10 3

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

November 1976

	Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia — Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau— Brunswick	Québec
No		-		MW.h			
Net generation:							
Hydro	16 945 009	17 744 534	3 078 061	-	66 803	384 993	6 592 101
Thermal	205 405	7.01/. 753	70 412	42 958	456 263	438 343	12 553
2 Conventional	5 005 405	7 014 753		42 755	-	_	-
3 Nuclear	990 835	1 387 966					
4 Total	22 941 249	26 147 253	3 148 473	42 958	523 066	823 336	6 604 654
'Received from other provinces and imported:							
5 Received from other provinces			_	-	26 041	331 708	2 569 894
6 Imported	256 549	339 226	quince		_	2 377	3 704
7 Total	256 549	339 226	_	_	26 041	334 085	2 573 598
Delivered to other provinces and exported:							
Delivered to other provinces:							
8 Firm			2 508 046	-	_	-	1 000 574
9 Secondary			2 412	-	536	26 041	233 246
Exported							
10 Firm	102 727	322 927	_	-	_	273 091	900
11 Secondary	832 907			-	_	143 393	
12 Total (8 + 9 + 10 + 11)	935 634	1 483 475	2 510 458	-	536	6 442 525	1 245 520
<pre>1> !Total available in Canada (4 + 7 - 12).</pre>	22 262 164	25 003 004	638 015	42 958	548 571	714 896	7 932 732
14 Secondary energy used in Canada(1)	273 607	7 307 377	7 115	7 000		9 619	286 693
15 Firm energy available in Canada (13 - 14).	21 988 557	7 24 695 627	7 637 900	0 35 958	8 548 565	5 705 277	7 646 03

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique

Novembre 1976

Ontario Manitoba Saskat- chewan Alberta Columbia Columbia Yukon Territories Territories du Nord- Ouest MW.h Energie produite nette: 2 859 186 926 803 208 779 148 383 3 438 422 20 226 20 777 Hydro Thermique:	N _C
2 859 186 926 803 208 779 148 383 3 438 422 20 226 20 777 Hydro	N
2 859 186 926 803 208 779 148 383 3 438 422 20 226 20 777 Hydro	
2 859 186 926 803 208 779 148 383 3 438 422 20 226 20 777 Hydro	
Thermique:	
100 000 000 000 000 000 000 000 000 000	1
3 841 840 199 121 510 671 1 273 785 152 962 4 311 11 534 Classique	2
1 387 966 Nucléaire	3
8 088 992 1 125 924 719 450 1 422 168 3 591 384 24 537 32 311 Total	4
Reçue des autres provinces et importée:	
1 032 482 90 657 34 851 16 518 16 449 Reçue des autres provinces	5
221 951 63 946 - 146 47 102 Importée	
1 254 433	7
Livrée aux autres provinces e exportée:	
Livrée aux autres provinces	
- 130 695 48 444 16 449 16 518 Garantie	8
67 649 33 990 34 000 Non-garantie	9
Exportée:	
38 346 9 626 964 Garantie	10
645 902 8 378 352 075 - Non-garantie	11
751 897 182 689 82 444 16 449 369 557 — — Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
8 591 528 1 097 838 671 857 1 422 383 3 285 378 24 537 32 311 Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
1 056 - 1 684 1 204 - Écoulement d'énergie non-garan au Canada(1).	itie 14
8 591 528 1 097 838 670 801 1 422 383 3 283 694 23 333 32 311 Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy
September 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island fle-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick 	Québec
							1	
	ingaly of energy						,	
	et generation:						1	
	Utilities:	12 417 788	13 930 556	3 041 906	-	38 982	223 616	4 599 37
	Thermal: Conventional	4 189 981 1 118 493	4 488 538 1 264 137	4 088	35 427	345 750	228 867	2 48
	Nov lear		19 683 231	3 045 994	35 427	384 732	452 483	4 601 83
	Total	17 726 262	19 003 231	3 043 371				
1	Industry:	2 365 121	1 470 416	34 661	-	3 292	6 481	584 13
	Thermal: (onventional	320 242	407 528	1 464	-	34 385	37 112	6 9
	Total	2 685 363	1 877 944	36 125	-	37 677	43 593	591 0
	rand total: Hydro (1 + 5)	14 782 909	15 400 972	3 076 567	-	42 274	230 097	5 183 4
	Thermal: Conventional (2 + 6)	4 510 223	4 896 066	5 552	35 427	380 135	265 979	9 4
1	Nuc lear	1 118 493	1 264 137	-	-	-	-	
	Total net generation (8 + 9 + 10)	20 411 625	21 561 175	3 082 119	35 427	422 409	496 076	5 192 9
į.	eceived from other provinces and				1			
1	Imported: Received from other provinces			_	_	32 493	313 516	2 595 9
	Imported	294 750	239 220	-	-	-	346	3 :
1	lotal	294 750	239 220	-	-	-	313 862	2 599
-	Total supply (11 + 14)	20 706 375	21 800 395	3 082 119	35 427	454 902	809 938	7 792
	hisposal of energy							
	eliveres to other provinces and exported:						'	
	Delivered to other provinces:			2 578 561	_		_ 1	1 099
	Secondary Experted:			1 363	-	338	32 493	186
	Firm	97 299	232 829	-	-	-	186 417 26 710	16
	Secondary	1 193 176	742 138		-		245 620	1 302
1	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 290 475	974 967	2 579 924	-	338	243 620	1 302
	Total available in Canada (15 - 20)	19 415 900	20 825 428	502 195	35 427	454 564	564 318	6 489
	tergy used in own plant:						1	
	Firm Secondary	2 755 610 224 873	2 574 996 125 584	105 762	_	80 326	101 001	436 122
	Tctal	2 980 483	2 700 580	106 367	north	80 326	101 548	559
	es to ultimate customers:						1	
	Trids inter 5 MM:							
5 1	Firm	5 519 112	5 971 003 11 059	64 533	12 786 4 118	110 087	162 562 1 582	1 703
7 [Loads order > MW:	4 167 012	4 746 037	208 323	4 110	87 837	81 265	1 843
	Secondary	110 827 3 815 184	138 045 4 391 322	60 649	16 317	108 438	5 693 117 566	128 1 522
	Farm(1)	153 729	159 903	-	_	_	-	
2		145 421	149 696		229	5 055	4 279	50
	Total sales	13 922 820	15 567 065	336 101	33 450	311 417	372 947	5 254
,	all-cated energy(2)	1 362 882	1 434 442	50 941	1 977	41 594	86 282	489
	retribution by non-respondents	1 149 715	1 123 341	8 786	_	21 227	3 541	186
. ;	Tetal disposal of energy							7 792

(2) Includes 1 ses in a contract distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records

1. Includes I see, we accounted for and evelical billing adjustmen

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Septembre 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No.
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
2 587 825	752 384	210 722	179 128	2 263 576	15 466	17 581	Services:	1
2 351 806	138 281	365 798	999 026	7 083	961	8 987	Thermique:	2
1 264 137	-	-	- 1	-	_	_	Nucléaire	3
6 203 768	890 665	576 520	1 178 154	2 270 659	16 427	26 568	Total	4
103 641	_	2 191	-	734 078	_	1 943	Etablissements industriels: Hydro	5
134 617	2 170	15 536	49 534	123 578	2 163	_	Thermique: Classique	6
238 258	2 170	17 727	49 534	857 656	2 163	1 943	Total	7
2 691 466	752 384	212 913	179 128	2 997 654	15 466	19 524	Total général: Hydro (1 + 5)	8
2 486 423	140 451	381 334	1 048 560	130 661	3 124	8 987	Thermique: Classique (2 + 6)	9
1 264 137			- 227 (20)	2 200 225	18 590	28 511	Nucléaire	10
6 442 026	892 835	594 247	1 227 688	3 128 315	10 390	20 311	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	111
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 106 772	61 091	27 929	41 362	7 306	_	_	Reçue des autres provinces	112
175 166	49 236	27 727	93	10 875	-	_	Importée	13
1 281 938	110 327	27 929	41 455	18 181	-	_	Total	14
7 723 964	1 003 162	622 176	1 269 143	3 146 496	18 590	28 511	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	
_ 16 057	134 809 27 163	42 931 18 160	7 306	41 362		_	Garantie	16
41 605	3 440	_	_	647	_	_	Exportée: Garantie	
336 537	10 530	-	-	352 193	_	_	Non-garantie	
394 199	175 942	61 091	7 306	394 202	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 329 765	827 220	561 085	1 261 837	2 752 294	18 590	28 511	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
							f	
781 300	54 838	20 053	70 982	919 775	2 191	1 877	Energie utilisée sur place: Garantie Non-garantie	22 23
-	-	20	-	2 170	0.701	1 077	Total	
781 300	54 838	20 073	70 982	921 945	2 191	1 877	TOTAL	1
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
			FAR	407.004	E 355	3 823	Puissance de 5 MW: Garantie	25
2 240 100	271 048	180 533	588 527 —	627 884 —	5 155	3 023	Non-garantie Puissance de 5 MW:	26
1 446 947	195 507	113 948	197 420	554 146	2 944 1 978	13 736	Garantie	27 28
1 555 361	169 405	1 683 100 306	201 740	532 582	1 978	2 611	Service domestique	29 30
44 652	45 180 5 748	49 781 4 584	64 942 16 893	15 001	175	58	Éclairage des rues	31
5 287 060	686 888	450 835	1 069 522	1 729 613	14 256	20 231	Total des ventes	32
100 760	95 (0)	70 577	102 320	72 134	2 143	1 868	Energie sans utilisation(2)	33
420 760	85 494	79 577 10 600	19 013	28 602	_	4 535	Énergie distribuée par les non-répondants	34
2 222 064	1 003 162	622 176	1 269 143	31 464 496	18 590	28 511	Total de l'énergie écoulée	1 35
7 723 964	1 003 162	022 170	1 207 143				(20 + 24 + 32 + 33 + 34). e n'ayant pas de comptabilité séparée.	1
					to the state of the state of	carvice sericol	e n'avant pas de comptabilité separée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-November 1976

			34		. ,	ovemb		foun	d-	Prince		Nov	a	New			
		Canad 1975			Canad	la	1 Te	and - rre- euve		Island Île-de Prince Édoua	d u- e-	Scot Nouve Écos	ia :lle	Brunsw - Nouvea Brunsw	ick u-	Quét	ec
No.			-							MW.	h h		_				
											ļ						
	Net generation:	!															
1	Hydro	183 416	162	192	522	238	35	220	121		-	720	504	3 292	852	68 8	69 607
	Thermal:																
2	Conventional	52 337	639	55	852	773		294	442	405	605	4 33	3 583	2 59	132	2:	30 375
3	Nuclear	10 705	973	14	738	053			-		-		-		-		-
4	Total	246 459	774	263	113	064	35	514	563	405	605	5 05	4 087	5 889	984	69 0	99 982
	Received from other provinces and imported:																
5	Received from other provinces								-		_	38	205	3 46	5 921	29 4	48 558
6	Imported	3 582	904	3	049	789			project.		-			3:	2 603		18 962
7	Total	3 582	904	3	049	789			-			38	0 205	3 49	524	29 4	67 520
	Delivered to other provinces and exported:																
	Delivered to other provinces:																
8	Firm						29	159	295		-				_	10 8	26 742
9	Secondary							11	425		_	1	1 321	41	4 945	3 5	38 147
	Exported:																
10	Firm	1 495	691	1	787	223			_		_		_	1 29	7 923		9 783
11	Secondary	9 045	967			377			None-		_				1 069	5	11 109
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	10 541	658	111	310	600	29	170	720		-	1	1 321	2 59	3 937	14 8	85 781
13	Total available in Canada (4 + 7 - 12).	239 501	020	254	852	253	6	343	843	405	605	5 42	2 971	6 79	5 571	83 6	81 721
14	Secondary energy used in Canada(1).	4 285	648	3	611	485		28	785	68	8 816		66	5	0 089	3 4	04 356
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	235 215	372	25	1 240	768	6	315	058	336	5 789	5 42	2 905	6 74	5 482	80 2	77 365
	Includes secondary energy used in own	plant a	nd so	old	to u	ltima	ate o	custo	omers					L		l	

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-novembre 1976

					ovembre 1970			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	· Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					No.
						I		
							Énergie produite nette:	
35 429 449	11 615 298	2 191 079	1 838 126	32 881 814	230 396	232 992	Hydro	1
00 010 717	1 06/ 25/	/ /00 577	10 0/1 7/1	1 701 007	// 720	00 200	Classique	
28 210 717	1 064 354	4 490 577	12 361 741	1 721 237	44 730	98 280		
14 738 053	_	~	_	_	_	_	Nucléaire	1
78 378 219	12 679 652	6 681 656	14 199 867	34 603 051	275 126	331 272	Total	***
							Reçue des autres provinces et importée:	
12 333 603	710 642	610 650	412 553	97 719	_	_	Reçue des autres provinces	5
1 724 963	216 068	_	1 519	1 055 674			Importée	
1 /24 903	210 000		1 317	1 055 074				
14 058 566	926 710	610 650	414 072	1 153 393	_	_	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
_	1 439 683	477 034	97 719	412 553	_	_	Garantie	8
251 355	595 281	225 351	_	angles .	_	_	Non-garantie	9
							Exportée:	
369 424	98 103	_	_	11 990	_	_	Garantie	10
5 320 792	540 241	_	_	2 270 166		-	Non-garantie	11
5 941 571	2 673 308	702 385	97 719	2 694 709	_	_	Total (8 + 9 + 10 + 11)	
86 495 214	10 933 054	6 589 921	14 516 220	33 061 735	275 126	331 272	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	
-	_	13 184	_	20 418	25 771	_	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	
86 495 214	10 933 054	6 576 737	14 516 220	33 041 317	249 355	331 272	Canada (13 - 14).	1
		1,,	h		, ,	a aux ahonnes	ultimos	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-September 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec
					VI., i			
	supply of energy			:				
	Net generation:				1			
1	Utilities: Hydro	127 870 522	140 120 287	28 581 455		566 696	2 472 642	47 484 904
2	Thermal: Conventional Nuclear	38 073 863 8 838 028	38 731 512 11 943 549	191 261	325 658	3 204 728	1 476 060	121 248
4	Total	174 782 413	190 795 348	28 772 716	325 658	3 771 424	3 948 702	47 606 152
	Industry:	00 (15 (0)	18 138 739	295 896	mont	31 163	67 035	9 570 232
5	Hydro Thermal:	22 615 406	4 212 840	6 289		259 705	389 523	89 522
6	Conventional	3 920 057	22 351 579	302 185	_	290 868	456 558	9 659 754
7	Total	26 535 463	22 331 379	302 103				
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	150 485 928	158 259 026	28 877 351	_	597 859	2 539 677	57 055 136
0	Thermal: Conventional (2 + 6)	41 993 920	42 944 352	197 550	325 658	3 464 433	1 865 583	210 770
10	Nuclear	8 838 028	11 943 549	-	-	_	-	-
11	Total net generation (8 + 9 + 10)	201 317 876	213 146 927	29 074 901	325 658	4 062 292	4 405 260	57 265 906
	Received from other provinces							
12	Received from other provinces	3 046 768	2 502 904	_		314 466	2 796 624 29 649	24 147 780 11 754
14	Total	3 046 768	2 502 904	_	-	314 466	2 826 273	24 159 534
15	Total supply (11 + 14)	204 364 644	215 649 831	29 074 901	325 658	4 376 758	7 231 533	81 425 440
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces and exported:							
16	Delivered to other provinces: Firm			23 955 928	- 1	_	_	8 745 196
17	Secondary	• • •		7 726	-	10 520	349 206	3 101 632
18 19	Firm	1 283 732 7 235 664	1 263 074 7 118 776	_	_	_	872 122 604 681	8 249 484 141
20	Tetal (16 + 17 + 18 + 19)	8 519 396	8 381 850	23 963 654	-	10 520	1 826 009	12 339 218
21	[Total available in Canada (15 - 20)	195 845 248	207 267 981	5 111 247	325 658	4 366 238	5 405 524	69 086 222
	Hargy used in own plant:							
23	Firm Secondary	29 043 144 2 038 670	26 543 480 1 720 376	876 604 16 452	_	679 791	893 608 1 350	7 460 047 1 680 139
24	Tetal		28 263 856	893 056	_	679 791		9 140 186
	Sales to ultimate sustemers:							
	eneral:							
	Firm	52 835 613 87 313	56 012 169 128 467	717 384	107 287 32 390	1 109 724 48	1 525 624 14 090	15 473 099 81 939
	Firm Secondary	39 704 369 1 578 395	42 410 924 1 403 951	2 025 482	_	741 395	638 649	16 646 860 1 336 508
	Domestic Tarm(1)	43 069 623 1 844 350	49 028 664	990 843	154 215	1 388 482	1 462 663	18 710 730
	street lighting	1 269 866	1 305 559	22 000	2 249	44 188	38 001	414 271
	Total sales	140 389 529	152 280 605	3 755 709	296 141	3 283 837	3 724 590	52 663 407
	.nullocated energy(2)	13 789 296	15 866 248	437 036	29 517	203 744	754 015	5 490 705
	Distribution by non-respondents	10 584 609	10 857 272	25 446	_	198 866	31 961	1 791 924
	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	204 364 644	215 649 831	29 074 901	325 658	4 376 758	7 231 533	81 425 440
	Includes lusses, una countril for and the							

⁽²⁾ Includes losses, una counted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique Janvier-septembre 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie—	Yukon	Northwest Territories - Territoires		
				Britannique	•	du Nord- Ouest		
		J	MW.h	L				2
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
28 438 690	9 839 580	1 726 286	1 548 089	19 095 406	189 740	176 799	Services: Hydro	
19 736 584	627 621	3 411 879	9 400 063	143 143	15 108	78 159	Thermique: Classique	
11 943 549	-	- 100 145	-	-	-	_	Nucléaire	
60 118 823	10 467 201	5 138 165	10 948 152	19 238 549	204 848	254 958	Total	
1 255 986	- 1	50 053	_	6 854 309	****	14 065	Établissements industriels: Hydro Thermique:	
1 535 715	44 620	110 706	464 250	1 290 932	21 578	-	Classique	
2 791 701	44 620	160 759	464 250	8 145 241	21 578	14 065	Total	
							Total général:	
29 694 676	9 839 580	1 776 339	1 548 089	25 949 715	189 740	190 864	Hydro (1 + 5)	
21 272 299 11 943 549	672 241 —	3 522 585	9 864 313 -	1 434 075	36 686 —	78 159 —	Classique (2 + 6)	
62 910 524	10 511 821	5 298 924	11 412 402	27 383 790	226 426	269 023	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	
							Reçue des autres provinces et importée:	-
10 221 634 1 353 958	554 669 115 774	549 389	381 414 1 204	65 962 990 565	_	_	Reçue des autres provinces	
11 575 592	670 443	549 389	382 618	1 056 527	_	_	Total	
74 786 116	11 182 264	5 848 313	11 795 020	28 440 317	226 426	269 023	Total de la disponibilité (ll + l4)	
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	
149 430	1 174 668 535 631	389 054 165 571	65 962 —	381 414	_		Garantie	
293 505	79 018	- 1	→	10 180	_	_	Exportée: Garantie	
4 121 731	519 674	-	_	1 388 549	_		Non-garantie	П
4 564 666	2 308 991	554 625	65 962	1 780 143	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
69 921 450	8 873 273	5 293 688	11 729 058	26 660 174	226 426	269 023	Total disponible au Canada (15 — 20)	-
							Énergie utilisée sur place:	
6 881 958	603 414	174 546 5 867	696 684	8 239 027 16 568	24 234	13 567	Garantie	
6 881 958	603 414	180 413	696 684	8 255 595	24 234	13 567	Total	l
							Ventes aux abonnés ultimes:	l
							Général: Puissance moins que 5 MW:	ı
21 375 816	2 742 370	1 593 188	5 364 060	5 896 944	67 025	39 648	Garantie	
12 526 762	1 871 328	1 146 437	1 788 400	4 848 827	55 627	121 157	Puissance de 5 MW: Garantie	
15 513 149	2 088 447	6 786 1 055 273	2 048 522	5 529 538	15 094 54 482	32 320	Non-garantie	
393 719	698 390 69 125	634 368 39 415	658 113 146 050	134 438	1 577	_ 526	Service agricole(1)	
49 809 446	7 469 660	4 475 467	10 005 145	16 409 747	193 805	193 651	Total des ventes	1
						10.100	Énergie sans utilisation(2)	
5 005 638	800 199	545 411	874 773	1 700 658	8 387	16 165 45 640	Énergie distribuée par les non-répondants	
8 224 408	-	92 397	152 456	294 174	226 426	269 023	Total de l'énergie écoulée	
74 486 116	11 182 264	5 848 313	11 795 020	28 440 317	220 420	209 023	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agri (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Total net generation Énergie totale produite, nette	Imports Importations	Exports Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Éner: garani disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
				MW.h			
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre November - Novembre November - Novembre Page Year - Année	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 671 362 21 561 1362 23 818 884 26 147 253	337 470 418 436 368 109 285 774 223 578 140 046 226 831 263 440 239 220 207 659 339 226	1 141 813 876 973 931 402 945 531 963 936 918 040 792 766 836 426 974 407 1 445 275 1 483 475	26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 22 784 901 21 407 663 20 634 185 21 098 376 20 825 428 22 581 268 25 003 004	349 532 384 414 464 523 433 518 433 885 317 883 300 101 305 637 274 688 299 260 307 377	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 459 430 22 351 016 21 089 780 20 334 084 20 792 739 20 550 740 22 282 008 24 695 627	888 osb 864 164 865 794 785 orb 758 alb 739 683 077 699 076 718 706 768 351 871 575

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Saio			Generated		
	Domestic and farm Domestique et agricole	General — Général	Street lighting Éclairage des rues	Total(1)	for own use	Total demand — Demande totale	
			M	v. h			
1973	49 603 856 54 732 657 59 575 920	125 770 603 1 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	187 845 504 199 360 556 201 894 725	41 437 097 43 060 195 40 149 959	229 282 601 242 420 75 242 044 689	
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai July - Juillet July - Juillet August - Août September - Septembre de tober - Octobre November - Novembre Decembre - Décembre	6 711 664 7 132 295 7 048 157 6 360 723 5 351 582 5 114 298 4 449 189 4 300 402 4 551 225	11 548 735 11 515 951 11 715 415 11 342 935 10 783 035 10 368 746 10 706 330 11 108 220 10 866 144	165 340 161 655 149 625 136 729 135 881 129 609 131 979 145 045 149 696	19 938 752 20 141 404 20 264 294 19 005 150 17 388 658 16 710 115 16 355 349 16 643 749 16 990 406	3 208 981 3 122 734 3 763 796 3 628 104 3 725 400 2 816 544 2 729 909 2 667 808 2 700 580	23 147 73 23 264 13 24 028 09 22 633 25 21 114 05 19 526 65 19 085 25 11 311 55 19 390 98	

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities - Servi	ces	Ind	ustry - Indust	rie	Grand
	Hydro	Thermal — Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	total — Total, général
				MW.h			
1972	14.9 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942.	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998
1976							
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	16 947 859 15 712 393 17 096 540 16 385 348 16 325 459 15 025 586 14 329 851 14 366 694 13 930 556 14 856 817 16 078 494	7 759 969 6 538 750 6 586 071 4 215 693 4 208 201 5 176 557 4 941 935 5 495 210 5 752 675 6 858 271 7 931 561	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 601 041 20 533 660 20 202 143 19 271 786 19 861 904 19 683 231 21 715 086 24 010 055	2 412 456 2 360 565 2 594 775 2 471 163 2 502 783 1 517 110 1 469 546 1 339 915 1 470 416 1 656 281 1 666 040	428 985 449 042 562 234 480 501 488 816 466 404 458 788 469 543 407 528 447 515 471 158	2 841 441 2 809 607 3 157 009 2 951 664 2 991 599 1 983 514 1 928 334 1 809 458 1 877 944 2 103 796 2 137 198	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 671 362 21 561 175 23 819 884 26 147 253











Electric power statistics

DECEMBER 1976

Statistique de l'énergie électrique DECEMBRE 1976

OF TORONTO



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

DECEMBER - 1976 - DÉCEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1977 - Février 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 44-No. 12



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not apporpriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

EXPLANATORY NOTES

- (a) Table 1 of this publication shows preliminary data for the month under review. Also shown are preliminary data for the corresponding month of the previous year.
- (b) Table 2 shows final data for the month under review. Also shown are final data for the corresponding month of the previous year.
- (c) The cumulative preliminary data for the year under review shown in Table 3 are a combination of those finals that are to hand and two months' preliminaries. However, the data shown in this table for the previous year are final.
- (d) The cumulative data shown in Table 4 for both the year under review and for the previous year are final.
- (e) Monthly data shown in Tables 5 and 7 comprise those finals that are to hand together with two months' preliminaries. There is therefore a constant up-dating process, where each month a set of monthly data, previously having been shown as preliminary, is revised into final data. Table 6, on the other hand, shows only final monthly data.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10¹²
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 10⁶
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10³

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTES EXPLICATIVES

- a) Le tableau 1 du présent rapport renferme les statistiques provisoires pour le mois visé par l'enquête ainsi que les statistiques provisoires du mois correspondant de l'année précédente.
- b) Le tableau 2 présente les données finales pour le mois de l'enquête ainsi que les données finales du mois correspondant de l'année précédente.
- c) Les statistiques provisoires cumulatives présentées dans le tableau 3 pour l'année de l'enquête sont composées des statistiques finales en main à date et de statistiques provisoires pour deux mois. Cependant, toutes les données correspondantes de l'année précédente représentent des statistiques finales.
- d) Les statistiques cumulatives présentées dans le tableau 4 pour l'année visée par l'enquête ainsi que pour l'année précédente représentent les données finales des deux périodes.
- e) Les données mensuelles que renferment les tableaux 5 et 7 se composent des statistiques finales pour les mois où celles-ci sont disponibles et des statistiques provisoires des deux derniers mois. Les revisions qui sont apportées mensuellement aux statistiques provisoires nécessitent un travail incessant de mise-à-jour des données afin qu'à chaque mois une série de données antérieurement publiées comme statistiques provisoires puissent se faire connaître à l'état final.

MESURES METRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = " $\times 10^9$
- MW.h (megawatt heure) = " x 10
- kW.h (kilowatt heure) = " x 10^3

TABLE 1. Preliminary Electric Energy Statistics

December 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec
				1	MW.h		1	
1	Net generation:							
		19 014 250	19 776 881	3 553 396	_	71 509	169 361	7 761 380
	Thermal:						604 107	39 517
è-	Conventional	6 041 105	8 031 899	122 181	39 384	537 579	604 107	39 317
	Nuclear	1 151 744	1 692 202		_	_	_	
	1041	26 207 099	29 500 982	3 675 577	39 384	609 088	773 468	7 800 897
	Received from other provinces and imported:							
	Received from other provinces				_	9 487	324 570	2 993 638
.81	Imported	402 745	460 489		_	_	1 667	4 924
	Z. II. Port and T. T. T. T. T. T. T. T. T. T. T. T. T.					0.407	224 227	2 998 562
7	5.14)	402 745	460 489	-	_	9 487	326 237	2 990 302
	Delivered to other provinces and exported:		1					
	Delivered to other provinces:	1	i					
	y(ya			. 2 930 975	-	-	-	894 926
	se stagy	1		2 769	-	4 948	9 487	177 088
	1.00(11)							
10	i.ro	99 796	306 26	1 -	-	_	261 594	1 325
D,	1.1ht/	747 9 49	1 163 17	0 -	-	-	66 247	10 170
1):	(/sal (4 + y + 10 + 3b)	847 745	1 469 43	1 2 933 74	4 -	4 94	8 337 328	1 083 509
13	Total available in Canada	25 7 62 099	28 492 04	741 83	3 39 38	613 62	7 762 377	9 715 950
14	Secondary energy used in Canada(1) .	206 003	321 43	31 1 52	6 50	0	6 6 845	301 42
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	25 556 09	8 28 170 60	740 30	32 88	613 62	755 532	9 414 52

TABLEAU 1. Statistique provisoire de l'énergie électrique

Décembre 1976

					DIC 1770			
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie— Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
	<u> </u>		MW.h					No
			riw . Ii					
							Énergie produite nette:	
2 862 195	1 113 350	272 467	112 424	3 812 085	27 256	21 458	Hydro	1
							Thermique:	
· 4 304 341	211 047	560 607	1 467 124	128 105	4 244	13 663	Classique	2
1 692 202	_	_					Nucléaire	
1 092 202							Mucreatie	3
8 858 738	1 324 397	833 074	1 579 548	3 940 190	31 500	35 121	Total	4
							Reçue des autres provinces et importée:	
893 352	158 861	47 391	17 876	21 275	-	_	Reçue des autres provinces	5
339 357	88 578	_	142	25 821	_	_	Importée	6
000	00 370						Importate interest in the second	
1 232 709	247 439	47 391	18 018	47 096	-	-	Total	7
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
							Livrée aux autres provinces:	
_	143 161	47 563	21 275	17 876	_		Garantie	8
			21 2/3	1/ 0/0				
126 812	45 190	44 380	_	_	_	_	Non-garantie	9
							Exportée:	
21 020	10 390			1 100			Garantie	10
31 829	10 390	_	_	1 123	_			
495 614	-	-	-	591 139	_	_	Non-garantie	11
654 255	198 741	91 943	21 275	610 138	_	-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
9 437 192	1 373 095	788 522	1 576 291	3 377 148	31 500	35 121	Total disponible au Canada $(4 + 7 - 12)$.	13
-	_	2 219	_	1 715	1 197	-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
9 437 192	1 373 095	786 303	1 576 291	3 375 433	30 303	35 121	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
(1) Comprend	115		**114.60 0.00	-1 115-	and a manda	e aux abonnés	ultimes	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy October 1976

Ì) a) (*) 1900	Canadi	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island - Tle-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
-					MV. h	1	1	
î	Supply of energy	,						
ı		1						
	Net generation: tilities: Hydro	· · 017	15 651 586	3 224 481	-	52 504	346 490	5 408 001
	Thermal: Conventional	4 971 320	5 453 671	26 073	36 989	379 782	263 027	4 342
3	Nuclear	877 110	1 406 538	_	36 989	432 286	609 517	5 412 343
	Total	19 514 447	22 511 795	3 250 554	30 909	432 200		
	Industry: Hydro	2 301 168	1 656 785	40 228	-	3 338	16 112	609 138
5	Thermal: Conventional	354 241	447 490	382	-	33 105	35 759	4 588
5		2 655 409	2 104 275	40 610	-	36 443	51 871	613 726
7 1	Total							
	Grand total:	15 967 185	17 308 371	3 264 709	_	55 842	362 602	6 017 139
8	Hydro (1 + 5)	5 325 561	5 901 161	26 455	36 989	412 887	298 786	8 930
9	Conventional (2 + 6)	877 110	1 406 538	-	shalf	-	-	-
ı	Total net generation (8 + 9 + 10)	22 169 856	24 616 070	3 291 164	36 989	468 729	661 388	6 026 069
1	Received from other provinces and							
	imported: Received from other provinces			_	- 1	39 698	338 589 577	2 730 88 6 26
	Imported	279 587	210 418	_	-			2 737 14
4	Total	279 587	210 418	_	-	39 698	339 166	8 763 21
5	Total supply (11 + 14)	22 449 443	24 826 488	3 291 164	36 989	508 427	1 000 554	6 703 21
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces and exported:							
6	Delivered to other provinces:			2 695 321	-	265	39 698	1 080 97 203 26
7	Secondary Exported:	* * *		1 287	and	203	178 510	90
9	Firm	120 399 974 966	227 364 1 238 764	Aprend Waters	-	-	132 553	11 30
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 095 365	1 466 128	2 696 608		265	350 761	1 296 4
11	Total available in Canada (15 - 20)	21 354 078	23 360 360	594 556	36 989	508 162	649 793	7 466 77
	Energy used in own plant:							
2.		2 813 196 206 956	2 678 665 131 137		num treat	80 605	106 102 3 035	455 2 124 3
2.4		3 020 152	2 809 802		_	80 605	109 137	579 6
	Sales to ultimate customers:		1					
	General: Loads under 5 MW:							
25		5 663 269 13 889	6 231 995		14 579 3 848	119 216	177 435 1 901	1 695 6 3 6
27	Loads of 5 MW and over:	4 366 521				97 264	82 059	2 094 6
28 29	Secondary	107 642	104 599	-	14 553	117 091	6 330 137 068	94 (1 554 4
30 31	Farm(1)	4 161 312 183 566	184 720	-	_	5 105	4 329	49 (
32		154 626			33 246		409 122	5 491 4
33	Unallocated energy(2)	1 24 030 023					127 930	1 192
								202
	Distribution by non-respondents	1 055 448	}			22 329	3 604	
35	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).	22 449 443	24 826 48	8 3 291 164	36 989	508 427	1 000 554	8 763

(2) lastered the connect distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.

(2) lastered the connection of the c

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

October 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie~ Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		NC
			MW.h					N
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
2 761 763	848 915	204 170	141 654	2 623 827	20 430	19 351	Services: Hydro	İ.
2 911 691	188 212	441 999	1 180 550	11 278	1 141	8 587	Thermique: Classique	
1 406 538	-	_	_	_	-	_	Nucléaire	
7 079 992	1 037 127	646 169	1 322 204	2 635 105	21 571	27 938	Total	1
113 824	-	1 791	-	870 348	_	2 006	Établissements industriels: Hydro	
184 887	4 840	15 322	43 093	122 922	2 592	-	Thermique: Classique	
298 711	4 840	17 113	43 093	993 270	2 592	2 006	Total	
							Makal asasaal.	
2 875 587	848 915	205 961	141 654	3 494 175	20 430	21 357	Total général: Hydro (1 + 5)	8
3 096 578 1 406 538	193 052	457 321	1 223 643	134 200	3 733	8 587	Thermique: Classique (2 + 6)	
7 378 703	1 041 967	663 282	1 365 297	3 628 375	24 163	29 944	Total de l'énergie produite mette	1
7 370 703	1 041 707	003 202	1 303 477	3 020 373	24 203		(8 + 9 + 10).	
							Reçue des autres provinces et importée:	
1 079 487	65 316	26 410	14 621	15 308	-	wite	Reçue des autres provinces	
149 054	36 348	26 /10	169	18 007 33 315	-	_	Importée	
1 228 541 8 607 244	101 664	26 410 689 692	14 790 1 380 087	3 661 690	24 163	29 944	Total de la disponibilité (11 + 14)	1:
0 007 244	1 143 031	009 092	1 300 007	3 001 070	24 103	27 777		
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
_	134 320	39 536	15 308	14 621	-	_	Livrée aux autres provinces: Garantie	
34 276	25 660	25 780	-	-	_	_	Non-garantie Exportée:	١
37 646 553 178	9 459 12 189	_	_	846 529 542	_	_	Garantie Non-garantie	
625 100	181 628	65 316	15 308	545 009	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 982 144	962 003	624 376	1 364 779	3 116 681	24 163	29 944	Total disponible au Canada (15 — 20)	21
7 302 144	702 003	024 370	1 304 773	3 110 001	2,4 203			
837 382	57 748	18 932	72 966	933 438	2 625	1 938	Energie utilisée sur place: Garantie	22
-	-	27	_	2 166	-	-	Non-garantie	
837 382	57 748	18 959	72 966	935 604	2 625	1 938	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
						, 200	Général: Puissance moins que 5 MW:	25
2 339 951	276 151	180 336	594 791	750 048	6 314	4 000	Garantie Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	26
1 497 566	218 283	133 141	204 929	564 707	2 516	13 966	Garantie	27
1 562 228	192 214	2 250 123 670	222 248	541 582	1 979 4 739	3 113	Service agricole(1)	29
45 606	49 907 13 019	77 377 5 548	57 436 19 611	18 874	176	58	Éclairage des rues	31
5 445 351	749 574	522 322	1 099 015	1 875 211	15 724	21 138	Total des ventes	32
759 049	154 681	73 277	171 839	271 380	5 814	2 588	Énergie sans utilisation(2)	33
940 362		9 818	20 959	34 486	_	4 280	Énergie distribuée par les non-répondants	34
8 607 244	1 143 631	689 692	1 380 087	3 661 690	24 163	29 944	Total de l'énergie écoulée	35
							(20 + 24 + 32 + 33 + 34). n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de compte (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Cumulative Preliminary Electric Energy Statistics

January-December 1976

															T					
Ī			anad		С	anad	a	1 Te	foun and - rre- euve		Prince Edward Island Île-du Prince Édoual	d d	Nov Scot Nouve Écos	ia lle	Not	New inswi - iveau inswi	_	Quế	bec	
											MW.1	h			L					
Ì	Net generation:																			
													70'	2 013	1	456	633	77 /	425	756
1	Hydro	202	412	372	213	880	812	38	773	51/		_	794	. 013		430	033	,, -		
2	Conventional	58	365	961	63	892	165		416	598	444	989	4 87	1 162	3	206	819		271	770
3	Nuclear	11	857	747	16	430	255			-		-					-			
4		272	636	080	293	411	232	39	190	115	444	989	5 66	3 175	6	663	452	77	697	526
1	Received from other provinces and imported:																			
										-		_	38	9 692	2 3	791	491	32	442	196
5	Received from other provinces	1 2	0.9.5	649	3	513	033			-		_		_		34	270		26	645
6	Imported		707	047		213	033													
7	Total	3	985	649	3	513	033			epun		-	38	9 692	2 3	825	761	32	468	841
	Delivered to other provinces and exported:																			
	Delivered to other provinces:																			
8	Firm							32	090	270				L6 26	9			11	721	668
9	Secondary			• • •			• • •		14	194		-		-		424	432	3	715	235
	Exported:																			
10	Firm	1 1	606	654	2	2 119	626			-		-		-		1 58.	5 317		11	37
11	Secondary	5	791	L 486	10	681	258			-		-		-	-	94	5 874		516	41
12	Total (8 + 9 + 10 + 11)	11	. 398	3 140	12	2 800	884	32	104	464		-		16 26	9	2 95	6 623	15	964	69:
13	Total available in Canada (4 + 7 - 12).	265	5 22:	3 589	284	4 12	3 381		7 08	651	44	4 989	6 0	36 59	8	7 53	2 590	94	201	. 67
14	Secondary energy used in Canada(1).		4 51	2 471		4 12	6 276		19	9 605	5 4	9 738			72	8	8 733	3	908	79
15	Firm energy available in Canada (13 - 14).	26	0 71	1 110	27	9 99	7 10		7 06	6 040	6 39	95 251	6 0	36 52	26	7 44	3 85	7 90	292	2 87

TABLEAU 3. Statistique cumulative provisoire de l'énergie électrique

Janvier-décembre 1976

												,								
Or	ntarj	Lo	Má	nito	oba		iaska inewa		Al	bert	a	Co1	citis umbi — ombi	.e-	Yukon		Northwe Territor — Territoi du Nord Ouest	ies res		N°
						L			-	MW.	h									14
38	291	644	12	728	648	2	463	546	1	950	550	36	694	397	257	652	254	456	Énergie produite nette:	1
																			·	
																			Thermique:	
32	515	058	1	275	461	5	051	184	13	828	865	1	849	342	48	974	111	943	Classique	2
16	430	255			-			-			-			-		-		-	Nucléaire	3
87	236	957	14	004	109	7	514	730	15	779	415	38	543	739	306	626	366	399	Total	4
																			Reçue des autres provinces et importée:	
13	226	955		869	503		658	041		430	429		118	994		_		-	Reçue des autres provinces	5
2	064	320		304	646			-		1	661	1	081	491		-		-	Importée	6
15	291	275	1	174	149		658	041		432	090	1	200	485		-		-	Total	7
																			Livrée aux autres provinces et exportée:	
																			Livrée aux autres provinces:	
		_	1	582	844		524	597		118	994		430	429		_		-	Garantie	8
	378	167		640	471		269	731			-			-		-		-	Non-garantie	9
																			Exportée:	
	401	326		108	493			-			-		13	113		_		-	Garantie	10
5	816	425		540	241						-	2	861	305		-		-	Non-garantie	11
6	595	918	2	872	049		794	328		118	994	3	304	847		-		-	Total (8 + 9 + 10 + 11)	12
95	932	314	12	306	209	7	378	443	16	092	511	36	439	377	306	626	366	399	Total disponible au Canada (4 + 7 - 12).	13
		-			-		18	205			-		21	653	19	474		-	Écoulement d'énergie non-garantie au Canada(1).	14
95	932	314	12	306	209	7	360	238	16	092	511	36	417	724	287	152	366	399	Énergie garantie disponible au Canada (13 - 14).	15
(1)	Comr	rend	116	nero	rie n	0n=0	aran	tie	util	isée	S117	nlac	e et	116	nergie v	endu	e aux abo	nnés	ultimes.	

⁽¹⁾ Comprend l'énergie non-garantie utilisée sur place et l'énergie vendue aux abonnés ultimes.

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy January-October 1976

		Canac			Cana	da		Newfou land - Terre Neuve	_		Prince Edward Island - Île-du- Prince-	No	Nova cotia - uvelle	-	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	
											Édouard						
			-							1	MW.h	L.		1	1		
ı	Supply of energy																
27	et generation:												610	200	2 819 132	52 89	2 90
	Hydro	141 5	36 5	39	155 7	771 8	873	31 80			-				1 739 087		5 59
	Thermal. Conventional	43 0	45 I		13	185 : 350 (2	17	334	362 64	/	3 584	-	-		_
	Nuclear	194 2			213	307	143	32 0	23	270	362 64	7	4 203	710	4 558 219	53 01	8 49
											_		3/4	501	83 147	10 17	9 37
	Hydro Thermal:	24 9	16	574		795		3		124	_			810	425 282	9	4 11
	Conventional	4 2	274	298		660				671	_			311	508 429	10 27	
	Total	29 1	190	872	24	455	854	3	42	795	-		327	711	300		
	Grand total:						202	22.3	1.0	060	-		653	701	2 902 279	63 07	2 2
	Hydro (1 + 5)	166		1	175			32 1			362 64		3 877		2 164 369		9 7
	Conventional (2 + 6)	47	319 715			845 350		2	.24	005	302 04		, 011	-	-		
î	Total net generation (8 + 9 + 10)]	223	487	732	2.37	762	997	32 3	366	065	362 64	7	4 531	021	5 066 648	63 29	91 9
١																	
	Received from other provinces																
	and imported: Received from other provinces	2	226		2	713	222			-		-	354	4 164	3 135 213 30 226	26 8	78 (18 (
	Imported			355		713				_		_	354	4 164	3 165 439	26 8	96
	Total	226		1			319	32	366	065	362 6	47	4 88	5 185	8 232 087	90 1	88
	Total supply (11 + 14)	220	024														
	Disposal of energy																
	Delivered to other provinces and exported:																
	Delivered to other provinces:							26	651	249		_		_		9 8	
7	Secondary								9	013		-	1	0 785	388 904		9
3	Firm			131 630			438 540			_		_		_	1 050 632 737 234		95
)	Total (16 + 17 + 18 + 19)	9	614	761	9	847	978	26	660	262		-	1	.0 785	2 176 770	13 6	35
													, 0.7		6 055 317	76 5	552
	Total available in Canada (15 - 20)	217	199	326	230	628	341	5	705	803	362 6	4/	4 87	4 400	0 077 317	,,,,	, , _
	Energy used in own plant:												7/	0 20/	999 710	7 (915
	Firm Secondary			340 626			145			3 258 7 964		_	/6	50 396 —	4 38		304
	Total	34	101	966	31	073	3 658	1	000	6 222		-	76	50 396	1 004 09	9 1	719
	C-1 A																
	Sales to ultimate customers: General:																
	Loads under 5 MW: Firm	58		882	62		4 154		79	0 936	121		1 22	28 940			168 85
ī	Secondary Loads of 5 MW and over:	1 ,,		202	,.		7 880		25	6 055	36	_	8	38 659		3 18	741
	Secondary	1	686	890 6 037 0 935		1 50	1 498 8 550			6 955 - 9 447	168	-		05 573	51 89	3 1	430
	Farm(1)	2	02	7 916 4 492	1	2 17	0 192 5 341 0 314			5 057		515		49 293	-		463
'n	Total sales			0 354			8 1359			2 397	329			22 519			154
				354	100	00			2-4	_ ,,,,	,						
	Unallocated energy(2)	1 16	41	6 949	1	8 77	9 135		52	0 414	33	260	2	70 290			683
	Distribution by non-respondents	1 11	64	0 057	1	2 10	16 411		3	36 372			2	21 19			994
	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	220	5 81	4 087	24	0 47	6 319	32	36	6 065	362	647	4 8	85 183	S R 232 08	7 90	188

(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique Janvier-octobre 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
	L		MW.h					No
							Diagonibilias de 115	
							Disponibilité de l'énergie Énergie produite nette:	
21 200 452	10 688 495	1 930 456	1 689 743	21 719 233	210 170	196 150	Services: Hydro	1
31 200 453 22 648 275	815 833	3 853 878	10 580 613	154 421	16 249	86 746	Thermique: Classique	2
13 350 087	-	-		-	-	-	Nucléaire	3
67 198 815	11 504 328	5 784 334	12 270 356	21 873 654	226 419	282 896	Total	4
1 369 810	_	51 844		7 724 657	_	16 071	Établissements industriels: Hydro	5
1 720 602	49 460	126 028	507 343	1 413 854	24 170	_	Thermique: Classique	6
3 090 412	49 460	177 872	507 343	9 138 511	24 170	16 071	Total	7
							Make 1 - 5 - 5 - 1 -	
32 570 263	10 688 495	1 982 300	1 689 743	29 443 890	210 170	212 221	Total général: Hydro (1 + 5)	8
24 368 877	865 293	3 9 79 906	11 087 956	1 568 275	40 419	86 746	Thermique: Classique (2 + 6)	9
13 350 087 70 289 227	11 553 788	5 962 206	12 777 699	31 012 165	250 589	298 967	Total de l'énergie produite nette	11
70 209 227	11 333 700	3 902 200	12 111 033	31 012 103	230 307		(8 + 9 + 10).	
							Reçue des autres provinces et importée:	
11 301 121	619 985	575 799	396 035	81 270	-	_	Reçue des autres provinces	
1 503 012	152 122	-	1 373	1 008 572	-	_	Importée	13
12 804 133	772 107	575 799	397 408	1 089 842	250 500	298 967	Total do la diapanihilită (11 ± 14)	14
83 093 360	12 325 895	6 538 005	13 175 107	32 102 007	250 589	290 907	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée:	
_	1 308 988	428 590	81 270	396 035	_	_	Livrée aux autres provinces: Garantie	
183 706	561 291	191 351		-	-	-	Non-garantie Exportée:	17
331 151 4 674 909	88 477 531 863	_		11 026 1 918 091	_	_	Garantie Non-garantie	18
5 189 766	2 490 619	619 941	81 270	2 325 152	_	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
			10 000 007	00 776 065	250 500	135 123	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
77 903 594	9 835 276	5 918 064	13 093 837	29 776 855	250 589	133 123	Total dispositore du canda (15 15)	
7 719 340	661 162	193 478	769 650	9 172 465	26 859	15 505	Énergie utilisée sur place:	22
7 719 340	- 001 102	5 894	707 050	18 734	_	_	Non-garantie	23
7 719 340	661 162	199 372	769 650	9 191 199	26 859	15 505	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	1 25
23 715 767	3 018 521	1 773 524	5 958 851	6 646 992	73 339	43 648	Carantie Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	26
14 024 328	2 089 611	1 279 578	1 993 329	5 413 534	58 143	135 123	Garantie	27 28
17 075 377	2 280 661	9 036 1 178 943	2 270 770	6 071 120	17 073 59 221	35 433	Service domestique	29
439 325	748 297 82 144	711 745 44 963	715 549 165 661	153 312	1 753	584	Éclairage des rues	31
55 254 797	8 219 234	4 997 789	11 104 160	18 284 958	209 529	214 789	Total des ventes	32
5 201 000	05/ 000	610 600	1 046 612	1 972 038	14 201	18 753	Énergie sans utilisation(2)	33
5 764 687 9 164 770	954 880	618 688	173 415	328 660			Énergie distribuée par les non-répondants	34
83 093 360	12 325 895	6 538 005	13 175 107	32 102 007	250 589	298 967	Total de l'énergie écoulée	35
						ervice agricula	(20 + 24 + 32 + 33 + 34). n'ayant pas de comptabilité séparée.	L
(1) Do nombrous	corvices d'éle	stricité ne neu	vent différenci	er. le service	domestique du s	ervice agricore	in ayant pas de competente	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agri (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Supply of Electric Energy

TABLEAU 5. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

ger E. pri	tal net neration — nergie totale oduite, nette	Imports — Importations	Exports — Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available — Énergie garantie disponible	total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
February - Février	7 49 279 96 56 56 6 30 620 52 58 53 620 15 10 12 1 60 12 1 61 172 4 61 070 6 167 253 5 500 462	337 470 418 436 358 109 285 774 223 578 140 046 226 831 263 440 239 220 210 418 339 226 460 489	1 141 813 876 973 931 402 945 531 963 936 918 040 792 766 836 426 974 967 1 466 128 1 483 475 1 469 431	NW.h 26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 22 784 901 21 407 663 20 634 185 21 098 376 20 825 428 23 360 360 25 003 004 28 492 040	349 532 384 414 464 523 433 518 433 885 317 883 300 101 305 637 274 688 245 770 307 377 321 431	26 395 404 24 217 799 25 811 804 22 459 430 22 351 016 21 089 780 20 334 084 20 792 739 20 550 740 23 114 590 24 695 627 28 170 609	888 686 864 164 865 794 785 090 758 879 739 522 683 873 699 076 718 706 794 067 871 575 951 645

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sale	8		Generated	
	Domestic and farm — Domestique et agricole	General - Général	Street lighting — Éclairage des rues	Total(1)	for own use	Total demand - Demande totale
	-		MW	l.h		
1973 1974 1975	49 603 856 54 732 657 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 1 757 841	187 845 504 199 360 556 201 894 725	41 437 097 43 060 195 40 149 959	229 282 60 242 420 75 242 044 68
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre Actober - Octobre November - Novembre December - Décembre Year - Année	6 711 664 7 132 295 7 048 157 6 360 723 5 351 582 5 114 298 4 449 189 4 300 402 4 551 225 4 736 248	11 548 735 11 515 951 11 715 415 11 342 935 10 783 035 10 368 746 10 706 330 11 108 220 10 866 144 11 486 581	165 340 161 655 149 625 136 729 135 881 129 609 131 979 145 045 149 696 164 655	19 938 752 20 141 404 20 264 294 19 005 150 17 388 658 16 710 115 16 355 349 16 643 749 16 990 406 17 636 997	3 208 981 3 122 734 3 763 796 3 628 104 3 725 400 2 816 544 2 729 909 2 667 808 2 700 580 2 \$\(\) \$	23 147 73 23 264 13 24 028 09 22 633 25 21 114 05 19 526 65 19 085 23 19 311 55 19 390 98 20 449 87

⁽¹⁾ includes distribution by non-respondents. - Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 7. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 7. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities - Servi	ces	Ind	ustry - Indust	rie	Grand total
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal — Thermique	Total	Total, général
			,	MW.h			
1972	14,9 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998
1976							
January - Janvier	16 947 859	7 759 969	24 707 828	2 412 456	428 985	2 841 441	27 549 279
February - Février	15 712 393	6 538 750	22 251 143	2 360 565	449 042	2 809 607	25 060 750
March - Mars	17 096 540	6 586 071	23 682 611	2 594 775	562 234	3 157 009	26 839 620
April - Avril	16 385 348	4 215 693	20 601 041	2 471 163	480 501	2 951 664	23 552 705
May - Mai	16 325 459	4 208 201	20 533 660	2 502 783	488 816	2 991 599	23 525 259
June - Juin	15 025 586	5 176 557	20 202 143	1 517 110	466 404	1 983 514	22 185 657
July - Juillet	14 329 851	4 941 935	19 271 786	1 469 546	458 788	1 928 334	21 200 120
August — Août	14 366 694	5 495 210	19 861 904	1 339 915	469 543	1 809 458	21 671 362
September - Septembre October - Octobre	13 930 556	5 752 675	19 683 231	1 470 416	407 528	1 877 944	21 561 175
November - Novembre	15 651 586	6 860 209	22 511 795	1 656 785	447 490	2 104 275	24 616 070
December - Décembre	16 078 494 17 502 085	7 931 561 9 236 734	24 010 055 26 738 819	1 666 040 2 274 796	471 158 487 367	2 137 198 2 762 163	26 147 253 29 500 982











Electric power statistics

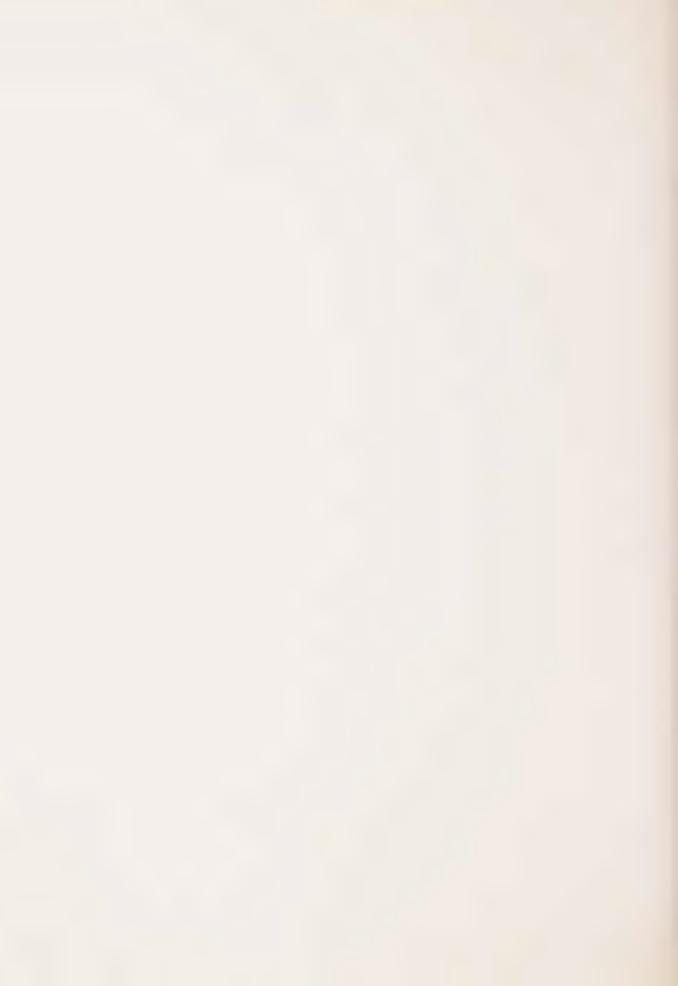
JANUARY 1977

Statistique de l'énergie électrique

JANVIER 1977







57-001

MONTHLY - MENSUEL

Electric Power Statistics

Statistique de l'énergie électrique

ERRATA

JANUARY - 1977 - JANVIER

Please note the following revisions — Veuillez prendre note des revisions qui suivent.

Page	12	li <u>n</u> e ligne	22	col.			094 319	
Page	12	li <u>n</u> e ligne	24	col.			304 324	
Page	12	li <u>n</u> e ligne	33	col.			090 101	
Page	14	Ta <u>b</u> le Tableau	7	Sept		16	690	406
				Oct. col.	4		637 809	
				Dec. col.			333 568	
			ar – née	col.	5		757 304 062	900



STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JANUARY - 1977 - JANVIER

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1977 - Juin 5-3301-513 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 1



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics $\boldsymbol{Act}.$

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = 11 x 10^6
- kW.h (kilowatt hour) = 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- ${\bf x}$ confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = 11 x 10^9
- MW.h (megawatt heure) = $^{"}$ x 10^6
- kW.h (kilowatt heure) = $x 10^3$

TABLE I. Supply and Disposal of Electric Energy

January 1977

			Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec	
	,	। सा । जे ।	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
			1	Mg:.h	1			
Supply of energy								
Net peneration: Utilities:		070 0/5	3 665 771	_	64 947	127 813	6 309	
Hydro Thermal:	16 947 859	17 373 045			483 790	677 367	37	
Conventional	6 577 504 1 182 465	8 326 621 1 863 850	78 487	43 253	403 /70	-	6	
Total	24 707 828	27 563 516	3 744 258	43 253	548 737	805 180	6 353	
Industry:	2 412 466	2 748 684	38 829	-	3 382	3 298	1 687	
Thermal:	428 985	537 756	1 830	_	38 976	47 058	9	
Cenventional	2 841 451	3 286 440	40 659	-	42 358	50 356	1 696	
Grand total:	19 360 325	20 121 729	3 704 600	-	68 329	131 111	7 996	
Thermal: Conventional (2 + 6)	7 006 489	8 864 377	80 317	43 253	522 766	724 425	46	
Nuclear	1 182 465	1 863 850 30 849 956	3 784 917	43 253	591 095	855 536	8 049	
Total net generation (8 + 9 + 10)	27 549 279	30 649 936	3 704 317	43 233	331 033			
Received from other provinces	337 470	382 087	_	_	25 854	327 106 16 003	3 120 4	
Total (12 + 13)	337 470	382 087	-	-	25 854	343 109	3 125	
Total supply (11 + 14)	27 886 749	31 232 043	3 784 917	43 253	616 949	1 198 645	11 174	
Disposal of energy								
Firm			3 063 146 2 512	- 1	2 897	_ 25 854	767 392	
Exported:		214 200				277 131	1	
Firm Secondary	98 334 1 043 479	316 200 1 344 558		_	-	68 705	9	
Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 141 813	1 660 758	3 065 658	-	2 897	371 690	1 171	
	26 744 936	29 571 285	719 259	43 253	614 052	826 955	10 003	
Fire		3 432 779	250 010	-	98 147	101 387	990	
Secondary	2 996 255 212 726	232 660	250 910 317		332	410	227	
Tetal		3 665 439	251 227	- 1	98 479	101 797	1 218	
Sales to ultimate customers:								
londs inder 5 MW.					107 100	220 656	2 073	
Firm	6 786 769 17 094	7 413 235 11 853	104 655	14 094 3 314	137 469	220 655 2 280	2 0/3	
Firm	4 625 160	5 256 786	91 539	-	166 977	88 907	2 177	
Secondary Demostre	119 712 6 455 447	114 894 7 476 633	178 142	22 419	175 475	6 915 273 524	104 3 021	
Farm(1)	256 217 165 340	278 923	-	268	5 181	4 595		
			3 643	40 095	485 102	596 876		
-2-1	3 597 203			3 158	30 471	124 066		
		3 525 477 1 655 387		3 158	30 471	124 066		

⁽¹⁾ Many off. Hitses cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and wellical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique Janvier 1977

			T					
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	, Yukon	Northwest Territories 		
			MW.h					No
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette:	
2 630 166	1 071 154	283 940	159 585	3 009 686	30 075	20 676	Services: Hydro Thermique:	1
4 799 764 1 857 450	216 340	567 471	1 395 021	13 802	1 450	12 469	Classique	2
9 287 380	1 287 494	851 411	1 554 606	3 023 488	31 525	33 145	Total	
700 455							Établissements industriels:	
122 455	-	6 348	3 727	881 641	-	1 940	Hydro	5
224 541	6 360	11 188	55 592	140 632	2 536	_	Classique	
346 996	6 360	17 536	59 319	1 022 273	2 536	1 940	Total	7
2 752 621	1 071 154	290 288	163 312	3 891 327	30 075	22 616	Total général: Hydro (1 + 5)	8
5 024 305	222 700	578 659	1 450 613	154 434	3 986	12 469	Thermique: Classique (2 + 6)	
1 857 450	-	-	-	_	- 1	_	Nucléaire	
9 634 376	1 293 854	868 947	1 613 925	4 045 761	34 061	35 085	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
861 103 207 815	130 383 118 216	43 140 -	16 309 169	32 213 34 977	_	-	Reçue des autres provinces Importée	12
1 068 918	248 599	43 140	16 478	67 190	- 1		Total (12 + 13)	14
10 703 294	1 542 453	912 087	1 630 403	4 112 951	34 061	35 085	Total de la disponibilité (ll + 14)	15
				1			Écoulement de l'énergie	
- 79 961	25 828 42 440	62 915 42 340	32 213	16 309 -	-	=	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	
27 447 776 727	9 126	_ :	-	1 332 489 291	-	-	Exportée: Garantie Non-garantie	
884 135	77 394	105 255	32 213	506 932	-	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
9 819 159	1 465 059	806 832	1 598 190	3 606 019	34 061	35 085	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
041 041							Énergie utilisée sur place:	20
861 095	84 827	19 887	94 900	926 424 3 762	2 588	2 275 —	Garantie Non-garantie	
861 095	84 827	19 887	94 900	930 186	2 588	2 275	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 782 702	427 003	205 209	640 002	793 292	9 216	4 973	Puissance moins que 5 MW: Garantie	25
- 102 702	427 003	205 209	- 040 002 8	793 292	9 216	-	Non-garantie	
1 515 178	220 391	162 114	217 598	593 641	10 155 1 530	12 819	Garantie	
2 092 797	408 657 125 404	186 293 78 819	299 865 74 700	803 466	8 720	5 625	Service domestique Service agricole(1)	29 30
46 185	12 122	6 558	22 347	21 425	183	61	Éclairage des rues	
6 436 862	1 193 577	641 126	1 254 512	2 211 824	29 804	23 478	Total des ventes	32
1 285 043	186 655	129 610	225 810	413 705	1 669	3 103	Énergie sans utilisation(2)	33
1 236 159	-	16 209	22 968	50 304	-	6 229	Énergie distribuée par les non-répondants	34
10 703 294	1 542 453	912 087	1 630 403	4 112 951	34 061	35 085	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Supply and Disposal of Electric Energy December 1976

		Canada 1975		Canada		Newfound land — Terre- Neuve	-	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	
-		-							MW.h			
	1											
	Supply of energy											
34	et generation: Utilities:									68 211	163 821	6 504 807
1	Hydro	16 629 0	174	17 :			3 515		20 20/	498 717	531 289	31 833
2	Conventional	5 651 2 1 151 7			512 592		120	-	39 384	-	-	-
4	Total	23 432 1	.46	26	704	972	3 635	467	39 384	566 928	695 110	6 536 640
1	Industry:	0.001./		2	274	706	37	975	_	3 298	3 710	1 256 573
5	Hydro Thermal:	2 394 8						135	_	38 862	40 765	7 684
6	Conventional	388	1		487			110	-	42 160	44 475	1 264 257
7	Total	2 783	010	2	762	103	40	110				
	rand total:	19 023	366	1.9	775	051	3 553	396	_	71 509	167 531	7 761 380
8	Hvdro (1 + 5)	6 039			999		122		39 384	537 579	572 054	39 517
9	Conventional (2 + 6)	1 151				202		-	-	_	-	-
111	Total net generation (8 + 9 + 10)	26 215	464	29	467	135	3 675	577	39 384	609 088	739 585	7 800 897
12	Received from other provinces							-	-	9 487	324 570	2 993 638 4 924
,	Imported	402			495			-	-	9 487	37 066 361 636	2 998 562
14	Total (12 + 13)	402				888	2 (75		20. 29/	618 575	1 101 221	10 799 459
15 [Total supply (11 + 14)	26 618	219	29	963	023	3 675	3//	39 384	010 3/3	1 101 221	10 799 439
	Disposal of energy											
	Delivered to other provinces:											
	Firm Secondary		[2 930	975 769	-	4 948	9 487	894 926 177 088
18 !	Fxported:	101			279	762	-	_	_	_	234 859	1 348
19	Secondary	724				622		-	-		58 680	10 170
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	826	080	1	435	384	2 933	744		4 948	303 026	1 083 532
21 [Total available in Canada (15 - 20)	25 792	139	28	527	639	741	833	39 384	613 627	798 195	9 715 927
	Energy used in own plant:											
22 23	Firm	2 864				281		865	-	84 504	96 934	858 416
24		208 3 073				575 856		526 391		84 504	97 759	206 423
	sales to ultimate customers:						1					
25	Loads under 5 MW:	6 532	590	7	699	617	9	5 061	14 818	136 369	197 613	2 638 448
26	Secondary		439			843			3 396	6	2 667	4 774
27	Firm	5 009 110	509 781	5		5 087 3 516	26	7 512	_	102 835	88 478 6 020	2 181 410
30	Domestic	5 567		5	97	9 784 7 442	14	5 245	20 289	_	223 633	2 294 473
31	Street lighting		135			7 601		3 626	301			51 59
32	Total sales	17 658	840	19	9 60	3 890	51	1 444	38 804	395 341	523 097	7 274 35
13	Imallocated energy(2)	3 666	277		3 95	8 840	10	00 900	580	108 993	173 065	1 093 03
34	Distribution by non-respondents	1 391			1 63	1 053	1	6 098	_	24 789	4 274	283 69
	Total disposal of energy		3 219			3 023		75 577	39 384	618 575	1 101 221	10 799 45

Many dilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. We includes losses, una counted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balance de l'énergie électrique

Décembre 1976

				Desirial				1
Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia -	Village	Northwest Territories		
		chewan		Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					No
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette: Services:	
2 752 402 4 091 699	1 113 350 204 357	265 469 549 645	112 424	2 957 600	27 256	19 494	Hydro Thermique:	
1 692 202	204 337	749 643	1 411 833	18 284	1 729	13 699	Classique Nucléaire	3
8 536 303	1 317 707	815 114	1 524 257	2 975 884	28 985	33 193	Total	4
109 793	-	6 998	_	854 485	_	1 964	Établissements industriels:	5
212 642	6 690	10 962	55 291	109 821	2 515	-	Thermique: Classique	6
322 435	6 690	17 960	55 291	964 306	2 515	1 964	Total	7
							Total agrával.	
2 862 195	1 113 350	272 467	112 424	3 812 085	27 256	21 458	Total général: Hydro (1 + 5) Thermique:	8
4 304 341 1 692 202	211 047	560 607	1 467 124	128 105	4 244	13 699	Classique (2 + 6)	9
8 858 738	1 324 397	833 074	1 579 548	3 940 190	31 500	35 157	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
893 352 339 357	158 861 88-578	47 391 -	17 876 142	21 275 25 821	_	_	Reçue des autres provinces	12
1 232 709	247 439	47 391	18 018	47 096	eman.	-	Total (12 + 13)	14
10 091 447	1 571 836	880 465	1 597 566	3 987 286	31 500	35 157	Total de la disponibilité (ll + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
_ 126 812	143 161 45 190	47 563 44 380	21 275	17 876	=	-	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	16 17
32 029	10 403	_	mum.	1 123	-	-	Exportée: Garantie	
495 633 654 474	100.75/	91 943	21 275	591 139	-	_	Non-garantie	
034 474	198 754	91 943	21 275	610 138			10141 (10 + 17 + 10 + 13) + 11111111111111	
9 436 973	1 373 082	788 522	1 576 291	3 377 148	31 500	35 157	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
							Énergie utilisée sur place:	22
847 216	65 905	20 321 86	88 878	944 829 1 715	2 515	1 898	Garantie Non-garantie	22 23
847 216	65 905	20 407	88 878	946 544	2 515	1 898	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	
2 631 600 .	390 472	190 072	645 164	746 756	8 780	4 464	Garantie Non-garantie	
1 474 828	232 527	1/3 514	215 932	607 062	8 123 1 711	12 866	Puissance de 5 MW ou plus: Garantie Non-garantie	27
1 729 604	320 675 88 882	138 087 95 403	2/3 984 /3 157	672 065	6 988	3 750	Service domestique Service agricole(1)	29 30
47 812	12 411	6 523	22 415	22 854	182	56	Éclairage des rues	31
5 883 844	1 044 967	605 732	1 230 652	2 048 737	25 784	21 136	Total des ventes	33
1 490 678	262 210	150 174	230 352	340 130	3 201	5 520	Énergie sans utilisation(2)	
1 215 235	-	12 209	2n 409	41 737	-	6 603	Énergie distribuée par les non-répondants	3.
10 091 447	1 571 836	880 461	1 9' 566	3 987 286	31 500	35 157	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	,
							alought nos de comptabilité cénarée	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply and Disposal of Electric Energy

November 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia 	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
-				-	MW.h			
			1	1			- 1	
	Supply of energy					(
						1		
N	et generation: Utilities:		1/ 001 805	3 039 896	_	63 573	331 573	6 007 9
1	HydroThermal:	14 626 050	16 091 895			422 477	411 802	5 7
2	Conventional	4 661 924 990 835	6 543 595 1 387 966	68 415	42 958	422 477	411 002	
3			24 023 456	3 108 311	42 958	486 050	743 375	6 013 6
4	Total	20 278 809	24 025 430	3 200 322				
	Industry:	2 300 775	1 614 646	38 165	-	3 230	7 398	598 3
	Thermal:	351 218	499 952	1 997	au-	33 786	49 962	6 8
6]	Conventional				_	37 016	57 360	605 1
1	Total	2 651 993	2 114 598	40 162		3, 010		
	crand total:	16 926 825	17 706 541	3 078 061	_	66 803	338 971	6 606 3
3	Hydro (1 + 5)			70 412	42 958	456 263	461 764	12
	Conventional (2 + 6)	5 013 142 990 835	7 043 547 1 387 966	70 412	42 930	450 205	-	
İ	Total net generation (8 + 9 + 10)	22 930 802	26 138 054	3 148 473	42 958	523 066	800 735	6 618
. !	Total net generation (0 .) . xo/	22)30 002			1			
1	Received from other provinces			-	-	26 041	331 708	2 569
	Imported	257 119	370 511	-	-	-	32 052	
1	Total (12 + 13)	257 119	370 511	,	-	26 041	363 760	2 573
5	Total supply (11 + 14)	23 187 921	26 508 565	3 148 473	42 958	549 107	1 164 495	9 192
	Disposal_of_energy							
	Delivered to other provinces:						,	1 000
7	Firm			2 508 046	_	536	26 041	233
8	Experted:		296 049	_	_		246 967	1
9	Secondary	103 906 831 515	1 152 630	_		-	137 783	7
0	Total (16 + 17 + 18 + 19)	935 421	1 448 679	2 510 458	-	536	410 791	1 242
,					,		250 7011	7 0/0
1	Total available in Canada (15 - 20)	22 252 500	25 059 886	638 015	42 958	548 571	753 704	7 949
		22 252 500	25 059 886	638 015	42 958	548 571	753 704	7 949
	inergy used in own plant:	2 782 684	2 649 089	112 178	_	548 571 82 241	753 704 122 864	359
2 3	Energy used in own plant: Firm Secondary				42 958		122 864	359 146
2 3	inergy used in own plant:	2 782 684	2 649 089	112 178	_			359 146
2 3	Energy used in own plant: Firm Secondary Total	2 782 684 191 987	2 649 089 148 297	112 178 115	-	82 241	122 864	359 146
2 3	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Salen to ultimate customers:	2 782 684 191 987	2 649 089 148 297	112 178 115	-	82 241	122 864	359 146 505
2 3	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: inval: loads under 5 MW: Firm	2 782 684 191 987	2 649 089 148 297	112 178 115	-	82 241	122 864 122 864 196 191	359 146 505
2 3	Inergy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: outral: teads under 5 MW: Firm Becondary Loads of 5 MW and over:	2 782 684 191 987 2 974 671	2 649 089 148 297 2 797 386	112 178 115 112 293	- -	82 241 - 82 241	122 864 - 122 864	359 146 505 1 824
2 3	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: inval: loads under 5 MW: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm	2 782 684 191 987 2 974 671 5 810 838 12 240 4 507 073	2 649 089 148 297 2 797 386 6 479 023 10 707 5 383 158	112 178 115 112 293 87 837	-	82 241 82 241 110 821	122 864 122 864 196 191 2 163 88 002	359 146 505 1 824 3
2 3 3 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: eneral: leads under 5 MW: Firm Becondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic	2 782 684 191 987 2 974 671 5 810 838 12 240 4 507 073 94 696 4 302 398	2 649 089 148 297 2 797 386 6 479 023 10 707	112 178 115 112 293	- - - 15 678 4 591	82 241 82 241 110 821 6	122 864 122 864 126 191 2 163	359 146 505 1 824 3 2 244
5 1 6 7 8 9 10 10	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: outral: loads under 5 MW: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm A Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Firm A Secondary Loads of 5 MW and over: Firm A Seconda	2 782 684 191 987 2 974 671 5 810 838 12 240 4 507 073 94 696 4 302 398 204 804	2 649 089 148 297 2 797 386 6 479 023 10 707 5 383 158 109 370 4 933 672 240 817	112 178 115 112 293 87 837 - 226 736 - 119 303	15 678 4 591 - 18 886	82 241 	122 864 122 864 196 191 2 163 88 002 7 147 182 009	359 146 505 1 824 3 2 244 99 1 679
5 1 6 7 18 9 80 51	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: inval: loads under 5 MW: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic Farm(1) Street lighting	2 782 684 191 987 2 974 671 5 810 838 12 240 4 507 073 94 696 4 302 398 204 804 159 214	2 649 089 148 297 2 797 386 6 479 023 10 707 5 383 158 109 370 4 933 672 240 817 175 746	112 178 115 112 293 87 837 - 226 736 - 119 303 3 366	15 678 4 591 - 18 886 - 301	82 241 82 241 110 821 6 108 236 127 993 5 092	122 864 122 864 196 191 2 163 88 002 7 147 182 009 - 4 378	3599 146 505 1 824 2 244 91 1 674
2 3 3 5 6 6 7 7 8 9 9 8 9 9 8 9 9 8 9 9 8 9 9 9 9 9	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: intral: loads under 5 MW: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Total sales	2 782 684 191 987 2 974 671 5 810 838 12 240 4 507 073 94 696 4 302 398 204 804	2 649 089 148 297 2 797 386 6 479 023 10 707 5 383 158 109 370 4 933 672 240 817	112 178 115 112 293 87 837 - 226 736 - 119 303 3 366	15 678 4 591 - 18 886	82 241 	122 864 122 864 196 191 2 163 88 002 7 147 182 009 - 4 378	3599 146 505 1 824 3 2 244 9; 1 673 5; 5 903
2 3	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: inval: loads under 5 MW: Firm Secondary Losds of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic Farm(1) Street lighting Total sales	2 782 684 191 987 2 974 671 5 810 838 12 240 4 507 073 94 696 4 302 398 204 804 159 214	2 649 089 148 297 2 797 386 6 479 023 10 707 5 383 158 109 370 4 933 672 240 817 175 746	112 178 115 112 293 87 837 - 226 736 119 303 3 366 437 242	15 678 4 591 — 18 886 — 301 39 456	82 241 82 241 110 821 6 108 236 127 993 5 092	122 864 122 864 196 191 2 163 88 002 7 147 182 009 4 378 479 890	3599 146 505 1 824 3 2 244 99 1 673 50
2 3 15 6 6 7 7 7 7 7 7 7 7	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: intral: loads under 5 MW: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Total sales	2 782 684 191 987 2 974 671 5 810 838 12 240 4 507 073 94 696 4 302 398 204 804 159 214	2 649 089 148 297 2 797 386 6 479 023 10 707 5 383 158 109 370 4 933 672 240 817 175 746 17 332 493	112 178 115 112 293 87 837 226 736 119 303 3 366 437 242 75 162	15 678 4 591 — 18 886 — 301	82 241 82 241 110 821 6 108 236 127 993 5 092 352 148	122 864 122 864 196 191 2 163 88 002 7 147 182 009 - 4 378 479 890	

TABLEAU 3. Balance de l'énergie électrique

Novembre 1976

Ontario	Manítoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h	1				-
							Disponibilité de l'énergie	
:							Énergie produite nette: Services:	
2 741 648	926 803	202 158	148 383	2 590 869	20 226	18 820	Hydro Thermique:	
3 646 626 1 387 966	194 221	500 183	1 221 515	16 218	1 911	11 534	Classique	
7 776 240	1 121 024	702 341	1 369 898	2 607 087	22 137	30 354	Total	
117 538	_	5 613	_	842 371		1 057	Établissements industriels:	
195 214	4 900	11 496	52 270	141 109	2 400	1 957	Hydro Thermique:	
312 752	4 900	17 109	52 270	983 480	2 400	1 957	Classique	
	, , , , ,	1, 10,	22 270	703 400	2 400	1 557	IULdI	
2 859 186	926 803	207 771	148 383	3 433 240	20 226	20 777	Total général: Hydro (1 + 5)	
3 841 840	199 121	511 679	1 273 785	157 327	4 311	11 534	Thermique: Classique (2 + 6)	
1 387 966	-		~	-	- 1	-	Nucléaire	
8 088 992	1 125 924	719 450	1 422 168	3 590 567	24 537	32 311	Total de l'énergie produite mette $(8 + 9 + 10)$.	1
1 032 482 223 615	90 657 63 946	34 851	16 518 146	16 449 47 102	-	=	Reçue des autres provinces Importée	
1 256 097	154 603	34 851	16 664	63 551	-	-	Total (12 + 13)	1
9 345 089	1 280 527	754 301	1 438 832	3 654 118	24 537	32 311	Total de la disponibilité (11 + 14)	
							<u> </u>	
					and the second		Écoulement de l'énergie	
	130 695	48 444	16 449	16 518			Livrée aux autres provinces: Garantie	Ì
67 649	33 990	34 000	10 449	10 210	_	_	Non-garantie Exportée:	
38 311 645 921	8 578 9 426	-	- 1	964 352 075	-	_	Garantie Non-garantie	
751 881	182 689	82 444	16 449	369 557	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
8 593 208	1 097 838	671 857	1 422 383	3 284 561	24 537	32 311	Total disponible au Canada (15 - 20)	
						1.050	Énergie utilisée sur place:	
841 823	64 350	19 222	81 529	961 536 1 684	2 441	1 858	Non-garantie	
841 823	64 350	19 270	81 529	963 220	2 441	1 858	Total	
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5 MW:	
2 354 611	307 018	169 223	633 562	767 338	7 822	4 191 —	Garantie	
1 510 817	224 799	143 582	209 504	611 360	2 914	12 235	Puissance de 5 MW ou plus: Garantie	
1 564 736	264 537	1 008 113 913	240 960	611 659	1 708 6 028	3 955	Non-garantle Service domestique	
46 654	71 564 11 466	115 575	53 678 20 840	24 484	_ 175	 58	Service agricole(1) Éclairage des rues	
5 476 818	879 384	549 424	1 158 544	2 014 841	18 647	20 439	Total des ventes	1
							Energie sans utilisation(2)	1
1 203 976	154 104	92 515	160 283	268 051	3 449	4 981	Energie distribuée par les non-répondants	1
1 070 591	-	10 648	22 027	38 449	0/ 507	5 033	Total de l'énergie écoulée	1
9 345 089	1 280 527	754 301	1 438 832	3 654 118	24 537	32 311	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).	

TABLE 4. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy January-November 1976

		Canada 1975	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
					MW.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
	Wtilities*	162 589	171 863 768	34 845 832	-	682 773	3 150 705	58 900 851
	Thermal: (onventional	47 707 107	. 728 778	285 749	405 605	4 006 987	2 150 889	131 325
	Nu. lear	10 705 973	1 738 053	-				
		575 669	. 330 599	11 131 581	405 605	4 689 760	5 301 594	59 032 1 6
	(mark)	07 017 7/0	1 410 170	18. 284	_	37 731	90 040	10 777 74.
	Thermal:	27 217 349				326 596	475 244	100 928
		4 625 516	160 282	8 11116				10 878 5/2
		31 842 865	.15 570 452	382 957	-	364 327	165 789	10 070 072
	crand total: Wydro (1 + 5)	1 379 938	193 273 938	35 220 121	-	720 504	3 241 250	69 678 595
	Thermal: (onventional (2 + 6)	52 332 623	889 060	294 +17	405 605	4 333 583	2 626 133	232 253
	Not lear	10 705 973	738 053	-	-	-		-
	Total net generation $(8 + 9 + 10)$. 418 534	· · 901 051	35 514 538	405 605	5 054 087	, 36/ 383	69 910 5-8
	Re eived from other provinces	3 583 474	, 054 158		_	380 205	3 406 921	29 448 338
	Imported	3 583 474	. 054 158	_ ;		380 203	3 449 124	29 470 22
	Total supply (11 + 14)	002 008	266 955 209	35 514 538	405 605	5 434 292	365 907	99 381 01
	Disposal of energy	1						
	Delivered to other provinces:			29 159 29 1				10 826 74
	Secondary			11 425	8	11 321	414 941	3 538 143
	Extorted:	1 508 037	1 786 487	-	8,	-	1 297 399	10 38: 502 86
		9 042 145	9 510 170	-		-	81: ol/	
		10 550 182	11 296 657	29 170 (20)		11 321	2 ha/ sel	14 878 13
	Total available in Canada (15 - 20)	, 451 826	255 658 552	(3.3 818	405 605	+22 971	. :79 346	84 502 93
	mergy used in own plant:							
		34 639 024 2 437 613	999 810	1 1ao 436 18 579	-	842 + 17	1 12. 574 4 385	8 274 36 1 950 98
		37 076 637			_	842 + 37	1 1.6 959	
	Sales to ultimate customers:							
	eneral.							
	Loads under 5 MW: Fire.	64 309 720	723 187	878 :13	137 544	1 339 161	1 899 .' 11	18 993 .
	CONTRACTOR OF THE PARTY OF THE	113 442	148 587		40 829	hit	18 154	89
		48 577 963 1 780 733	934 656 1 617 920	2 483 691	-	946 59>	! 808 /10 59 040	20 986
	'arm(1'	51 533 333	. 513 864	1 188 700	187 654	1 633 166	1 781 /411	21 944
		2 232 720 1 583 706	416 408 1 645 960	28 423	2 816	54 385	46 708	516 03
1.		131 617	186 000 582	4 579 411	368 843	3 974 - 77	4 613	64 060 78
	(mailmosted energy(1)	19 496 398	22 264 571	595 114	36 762	360 119	999 1	, AA '
5-0	listribution by non-respondents	12 747 264	13 522 355	49 690		245	39 615	2 221

Includes losses, unas canted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 4. Balances cumulatives de l'énergie électrique Janvier-novembre 1976

				British Columbia		Northwest Territories		
Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-		
			VII. 1			Ouest		No
		1	MW.h	1		ı		
							Discontinuity to 115	
							Disponibilité de l'énergie Energie produite nette:	
33 942 101	11 615 298	2 132 614	1 838 126	24 310 102	230 396	214 970	Services:	1
26 294 901	1 010 054	4 354 061	11 802 128	170 639	18 160	98 280	Thermique: Classique	
14 738 053 74 975 055	12 625 352	6 496 675	12 (40 254	2/ /00 7/1	~~	-	Nucléaire	3
74 975 055	12 623 332	6 486 675	13 640 254	24 480 741	248 556	313 250	TotalÉtablissements industriels:	4
1 487 348	-	57 457	-	8 567 028	-	18 023	Hydro	5
1 915 816	54 360	137 524	559 613	1 554 963	26 570	_	Classique	6
3 403 164	54 360	194 981	559 613	10 121 991	26 570	18 023	Total	7
25 /20 //0	13 (15 000)	2 100 071		00 077 400	200 000		Total général:	
35 429 449 28 210 717	11 615 298	2 190 071 4 491 585	1 838 126 12 361 741	32 877 130 1 725 602	230 396 44 730	232 998 98 280	Hydro (1 + 5)	8
14 738 053	- 004 414	- 491 303	- 12 301 741	- 1 725 002	-	-	Nucléaire	10
78 378 219	12 679 712	6 681 656	14 199 867	34 602 732	275 126	331 278	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 16).	1 11
12 333 603 1 726 627	710 642 216 068	610 650	412 553 1 519	97 719 1 055 674	= 1		Reçue des autres provinces	12
14 060 230	926 710	610 650	414 072	1 153 393		-	Fotal (12 + 13)	14
92 438 449	13 606 422	7 292 306	14 613 939	35 756 125	275 126	331 278	Total de la disponibilité (ll + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
_ 251 355	1 439 683 595 281	477 034 225 351	97 719 —	412 553		90-10 MATER	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie Exportée:	16
369 462 5 320 830	97 055 541 289	_	_	11 990 2 270 166	_	_	Garantie Non-garantie	
5 941 647	2 673 308	702 385	97 719	2 694 709	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
							5 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 -	
86 496 802	10 933 114	6 589 921	14 516 220	33 061 416	275 126	331 278	Total disponible au Canada (15 - 20)	1
8 561 163	725 512	212 700	851 179	10 134 001	29 300	17 363	Énergie utilisée sur place:	1 12
0 301 103	725 512	5 942	- 1	20 418	-	_	Non-garantic	20
8 561 163	725 512	218 642	851 179	10 154 419	29 300	17 363	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
04 070 070			6 500 600	7 (1) 000	01.161	/7 820	Puissance moins que 5 MW:	
26 070 378	3 325 539	1 942 747	6 592 413	7 414 330	81 161	47 839	Non-carrette	36
15 535 145	2 314 410	1 423 160 10 044	2 202 833	6 024 894	61 057 18 781	147 358	Non v.r.mtie	28
18 640 113	2 545 198 819 861	1 292 856 827 320	2 511 730 769 227	6 682 779 —	65 249	39 388	Service domestique Service agricole(1)	3
485 979	93 610	51 086	186 501	177 796	1 928	642	Éclairage des rues Total des ventes	1.
60 731 615	9 098 618	5 547 213	12 262 704	20 299 799	228 176	235 228	Intal des ventes	
6 968 663	1 108 984	711 203	1 206 895	2 240 089	17 650	23 734	Energie sans utilisation(2)	
10 235 361	- 1	112 863	195 442	367 109	-	54 953	Énergie distribuée par les non-répondants	
92 438 449	13 606 422	7 292 306	14 613 939	35 756 125	275 126	331 278	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	
-]		1	l	l n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 5. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy January-December 1976

		Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick 	Québec
					MW.h		1	
	Supply of energy							
	Not generation: Utilities:	172 791 663	1 - 4 364 -123	38 361 253	-	750 984	3 314 526	65 405 658
	Hydro	53 358 405	58 241 293	405 145	444 989	4 505 704	2 682 178	163 158
7	Conventional	11 857 747	16 430	-		-	-	
51	Total	238 007 815	. • • 035 🗇	38 767 145	444 989	5 256 688	5 996 704	65 568 816
	Industry:	29 612 241	23 684	412 35+	_	41 029	94 255	12 034 317
	Hvdro Thermal:	5 003 942	5 646 1 . 1	10 803	· ·	364 458	516 009	108 612
	Conventional	34 616 183	29 331 111	423 Oni	_ }	405 487	610 264	12 142 929
	Total	34 010 103	2) 331					
	wrand total: Hydro (1 + 5)	202 403 904	211 048 154	38 773 517	_	792 013	3 408 781	77 439 975
	Phermal: Conventional (2 + 6)	58 362 347	63 887 44.	416 45	444 989	4 870 152	3 198 187	271 770
	Nuclear	11 857 747	16 430	-		-	-	
	Total net generation (8 + 9 + 10)	272 623 998	367 190	39 190 115	444 989	5 662 175	6 606 968	77 711 7-5
	Received from other provinces			_	_	389 692	3 791 491	32 442 19n
	Imported	3 986 229	3 589 111		-	-	100 919	29 235
	Total (12 + 13)	3 986 229	3 589 119	-		389 692	3 892 410	32 471 431
	Total supply (11 + 14)	276 610 227	296 956 805	19 190 115	444 989	6 051 867	10 499 378	110 183 174
	Disposal of energi							
	Dillinged to other against							
	Delivered to other provinces:			32 090 270 14 194		16 269	421-432	11 721 668 3 71 235
	*xnorted:	1 609 699	2 060	14 194	_	_	1 532 213	11 878
	Firm Secondary	9 766 563	10 743	-		-	93, 914	513 038
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	11 376 262	12 803 · .	32 104 45.	_			1 5 0 6 1 0 1 0
						16 269	2 892 559	15 961 819
	Total available in Canada (15 - 20)	265 233 965	284 153 178	7 085 + 11				94 221 357
	Total available in Canada (15 - 20)	265 233 965	284 153 178	7 085 + 11	444 989	16 269 6 035 398	: 892 559 ; man 819	
	Energy used in own plant:					6 035 59 8	; twin 819	
		37 503 830	284 153 178 34 994 515 2 210 385	7 085 + 11 1 212 3/1 19 605				94 221 357
	Energy used in own plant:	37 503 830 2 646 129	34 994 515	1 212 3/1	444 989	6 035 59 8	; min 819	94 221 357 9 132 785
	Energy used in own plant: Fitto Secondary Total	37 503 830 2 646 129	34 994 515 2 210 385	1 212 3/1 19 605	444 989	6 035 598 927 141	1 21+ 508 210	94 221 357 9 132 785 2 1 17 409
	Energy used in own plant: Fire Secondary	37 503 830 2 646 129	34 994 515 2 210 385	1 212 3/1 19 605	444 989	6 035 598 927 141	1 21+ 508 210	94 221 357 9 132 785 2 1 17 409
	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: energi Louds under 5 MK: Firm	37 503 830 2 646 129 40 149 959	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804	1 212 # 1 19 605 1 231 906	444 989	927 1-1 - 927 1-1 1 476 133	1 21 · 508 210 1 718 ·	94 221 357 9 132 785 2 1 17 409
	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate custemers: General: Loads under 5 MW: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm	37 503 830 2 646 129 40 149 959 70 842 310 128 881	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804 159 430	1 212 ± 1 19 605 1 231 906	444 989 	927 1-1 - 927 1-1 1 476 1-1	2 096 % 3 20 571	94 221 357 9 132 785 117 409 11 290 194 21 631 900 94 318
28	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: ceneral (soals under 5 MK: Firm Secondary loods of 5 MK and over: Firm Secondary Demostre	37 503 830 2 646 129 40 149 959 70 842 310 128 861 53 587 472 1 898 033	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804 159 430 58 299 743 1 731 436	1 212 % 1 19 605 1 231 906	444 989 152 H 44 225	927 1-1 927 1-1 1 476 1-1 1 049 730	2 096 4.5 20 5.11 897 1	94 221 357 9 132 785 1 17 409 11 290 194 21 631 900 94 318 13 16/ 913 1 633 706
20029	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers: energi Lud's under 5 MW: Firm Secondary Loods of 5 MW and over: Firm Secondary Loods of 5 MW and over: Firm Secondary Loomstir Family	37 503 830 2 646 129 40 149 959 40 149 959 70 842 310 128 881 53 587 472 1 898 033 57 094 085 2 481 835	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804 159 430 58 299 743 1 731 436 64 493 648 2 673 850	1 212 % 1 19 605 1 231 906	152 W 44 225	927 1-1 927 1-1 1 476 1-1 1 049 730 1 784 17	2 096 464 20 -21 897 1=4 65 10 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2	94 221 357 9 132 785 - 1 17 409 11 290 194 21 631 900 94 318 13 17 913 1 633 706 24 239 314
3 .	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales te ultimate customers:	37 503 830 2 646 129 40 149 959 70 842 310 128 881 53 587 472 1 898 033 57 094 085 2 481 835 1 757 841	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804 159 430 58 299 743 1 731 436 64 493 648 2 673 850 1 823 561	1 212 v 1 19 605 1 231 906 973 = 1- 1 333 v 32 049	152 W 44 225	927 1-1 927 1-1 927 1-1 1 476 1-1 1 049 730 1 784 1-1 59 525	2 096 463 20 571 897 1=-65 161 2 005 37 8	94 221 357 9 132 785 - 1 - 7 409 11 290 194 21 631 900 - 94 318 3 1r / 913 1 633 706 24 239 314 567 681
3 .	Energy used in own plant: Pirm Secondary Total Sales to ultimate customers: energ! Lud's under 5 MW: Firm Secondary looses of 5 MW and over: Erre Secondary lowestir Secondary lowestir Samul) Street lighting Total sales	37 503 830 2 646 129 40 149 959 70 842 310 128 881 53 587 472 1 898 033 57 094 085 2 481 835 1 757 841	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804 159 430 58 299 743 1 731 436 64 493 648 2 673 850	1 212 % 1 19 605 1 231 906	152 W 44 225	927 1-1 927 1-1 1 476 1-1 1 049 730 1 784 17	2 096 464 20 -21 897 1=4 65 10 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2	94 221 357 9 132 785 - 1 17 409 11 290 194 21 631 900 94 318 13 17 913 1 633 706 24 239 314
13	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers:	37 503 830 2 646 129 40 149 959 70 842 310 128 881 53 587 472 1 898 033 57 094 085 2 481 835 1 757 841	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804 159 430 58 299 743 1 731 436 64 493 648 2 673 850 1 823 561	1 212 v 1 19 605 1 231 906 973 = 1- 1 333 v 32 049	152 W 44 225	927 1-1 927 1-1 927 1-1 1 476 1-1 1 049 730 1 784 1-1 59 525	2 096 463 20 571 897 1=-65 161 2 005 37 8	94 221 357 9 132 785 - 1 - 7 409 11 290 194 21 631 900 - 94 318 3 1r / 913 1 633 706 24 239 314 567 681
13	Energy used in own plant: Firm Secondary Total Sales to ultimate customers:	37 503 830 2 646 129 40 149 959 70 842 310 128 881 53 587 472 1 898 033 57 094 085 2 481 835 1 757 841 1 187 790 457	34 994 515 2 210 385 37 204 900 76 422 804 159 430 58 299 743 1 731 436 64 493 648 2 673 850 1 823 561 604 472	1 212 v 1 19 605 1 231 906 973 11 1333 vv 32 049 5 091 =1	152 W 44 225	927 1-1 927 1-1 927 1-1 1 476 1-1 1 049 730 1 784 17 59 525 4 370 008	2 096 463 20 571 897 1=4 65 601 705 383 51 534 71 136 674	94 221 357 9 132 785 21 74 409 11 290 194 21 631 900 94 318 13 17 913 1 633 706 24 239 314 567 681 71 334 832

TABLEAU 5. Balances cumulatives de l'énergie électrique Janvier-décembre 1976

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia ————————————————————————————————————	. Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					N
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette:	
36 694 503	12 728 648	2 398 083	1 950 550	27 267 702	257 652	234 464	Services: Hydro	
30 386 600 16 430 255	1 214 411	4 903 706	13 213 961	188 923	19 889	111 979	Thermique: Classique Nucléaire	
83 511 358	13 943 059	7 301 789	15 164 511	27 456 625	277 541	346 443	Total	
1 597 141	_	64 455		9 421 513	_	19 992	Établissements industriels:	
2 128 458	61 050	148 486	614 904	1 664 784	29 085	17 772	Thermique:	
3 725 599	61 050	212 941	614 904	11 086 297	29 085	19 992	Total	-
38 291 644	12 728 648	2 462 538	1 950 550	36 689 215	257 652	254 456	Total général: Hydro (1 + 5)	
32 515 058 16 430 255	1 275 461	5 052 192 —	13 828 865	1 853 707	48 974	111 979	Thermique: Classique (2 + 6)	1
87 236 957	14 004 109	7 514 730	15 779 415	38 542 922	306 626	366 435	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	1
13 226 955 2 068 848	869 503 304 648	658 041	430 429 1 661	118 994 1 084 308	_	_	Reçue des autres provinces	, 1
15 295 803	1 174 151	658 041	432 090	1 203 302	_	_	Total (12 + 13)	1
102 532 760	15 178 260	8 172 771	16 211 505	39 746 224	306 626	366 435	Total de la disponibilité (l1 + 14)	1
							Écoulement de l'énergie	
378 167	1 582 844 640 471	524 597 269 731	118 994	430 429	_	= =	Livrée aux autres provinces: Garantie	
400 667 5 816 461	105 293 613 738	_	-	10 502 2 863 923	_	-	Exportée: Garantie Non-garantie	1
6 595 295	2 942 346	794 328	118 994	3 304 854	-	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
95 937 465	12 235 914	7 378 443	16 092 511	36 441 370	306 626	366 435	Total disponible au Canada (15 - 20)	, 1
							Énergie utilisée sur place:	
9 408 379	791 417	233 021 6 028	940 057	11 078 830 22 133	31 815	19 261 —	Garantie	
9 408 379	791 417	239 049	940 057	11 100 963	31 815	19 261	1 (1)	
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
28 701 978	3 716 011	2 132 819	7 237 577	8 161 086	89 941	52 303	Puissance moins que 5 MW: Garantie	
17 009 973	2 546 937	1 596 674	2 418 765	6 631 956	69 180	160 224	Non-garantie	
20 369 717	2 865 873	12 177	2 785 714	7 354 844	20 492 72 237	1 43 138	Non-garantie Service domestique	
533 791	908 743	922 723	842 384 208 916	200 650	2 110	698	Service agricole(1) Éclairage des rues	4
66 615 459	10 143 585	6 152 945	13 493 356	22 348 536	253 960	256 364	Total des ventes	
8 463 031	1 300 912	861 377	1 437 247	2 583 025	20 851	29 254	Energie sans utilisation(2)	
11 450 596	-	125 072	221 851	408 846	~-	61 556	Energie distribuée par les non-répondants	
102 532 760	15 178 260	8 172 771	16 211 505	39 746 224	306 626	3 66 435	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	
							(20 - 24 + 32 + 33 + 34)	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 6. Supply of Electric Energy TABLEAU 6. Disponibilité de l'énergie électrique

1976

	Total net generation — Énergie totale produite, nette	Imports(1) Importations(1)	Exports(1) Exportations(1)	Net energy available Énergie nette disponible	Secondary energy used — Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Energie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
January - Janvier Pebruary - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 671 362 21 561 175 24 616 070 26 138 054 29 467 135	418 436 368 109 285 774 223 578 140 046 226 831 263 440 239 220 210 418 340 836	1 141 813 876 973 931 402 945 531 965 936 915 040 792 766 836 426 974 967 1 466 128 1 448 679 1 435 384	MW. h 26 744 936 24 602 213 26 276 327 22 892 948 22 784 901 21 407 663 20 634 185 21 098 376 20 825 428 23 360 360 25 030 211 28 492 240	268 374 334 934	23 115 211 24 761 837	864 164 865 794 785 090 758 879 739 522 683 875 699 076 718 706 794 067 871 268 950 553

⁽¹⁾ Revisions not included. — Revisions non compris.

TABLE 7. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 7. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Silv	4		Generated	Total
	Domestic and farm - Domestique et agricole	General Général	Street lighting Éclairage des rues	Total(1)	for own use	demand - Demande totale
			M	W.h		
1973	49 603 856 54 732 657 59 575 920	125 770 603 130 564 333 126 456 696	1 574 353 1 642 083 4 1 757 841	187 845 504 199 360 556 201 894 725	41 437 097 43 060 195 40 149 959	229 282 601 242 420 751 242 044 684
						00 1/7 71)
January - Janvier	6 711 664	11 548 735	165 340	19 938 752	3 208 981	23 147 733 23 264 138
February - Février	7 132 295	11 515 951	161 655	20 141 404	3 122 734	24 028 090
March - Mars	7 048 157	11 715 415	149 625	20 264 294	3 763 796	22 633 254
April - Avril	6 360 723	11 342 935	136 729	19 005 150	3 628 104	21 114 058
May - Mai	5 351 582	10 783 035	135 881	17 388 658	3 725 400 2 816 544	19 526 659
July - Juillet	5 114 298 4 449 189	10 368 746	129 609	16 710 115	2 729 909	19 085 258
August - Août	4 300 402	10 706 330	131 979	16 355 349 16 643 749	2 667 808	19 311 557
September - Septembre	4 551 225	10 866 144	145 045 149 696	16 990 406	2 700 580	19 390 986
the tober - Octobre	4 736 248	11 486 581	164 655	17 636 997	2 809 873	20 446 870
November - Novembre	5 174 489	11 982 258	175 746	18 747 992	2 797 386	21 545 378
December - Décembre	6 237 226	13 189 063	177 601	21 234 943	3 332 141	24 567 084
Year - Année	67 167 498	136 613 413	1 823 561	221 057 809	37 303 256	211 948 603

Cli Includes distribution by non-respondents. — Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 8. Net Generation, 1972-1976

TABLEAU 8. Énergie produite, nette 1972-1976

Canada

	Uti	lities — Servi	ces	Ind	ustry — Indust	rie	Grand
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal — Thermique	Total	total — Total général
				MW.h			
1972	149 843 941 163 457 105 177 541 257 172 791 663	54 508 274 63 847 490 63 168 254 65 216 152	204 352 215 227 304 595 240 709 511 238 007 815	28 273 601 29 603 216 32 599 667 29 612 241	4 967 085 5 602 252 5 737 650 5 003 942	33 240 686 35 205 468 38 337 317 34 616 183	237 592 901 262 510 063 279 046 828 272 623 998
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	16 947 859 15 712 393 17 096 540 16 385 348 16 325 459 15 025 586 14 329 851 14 366 694 13 930 556 15 651 586 16 091 895 17 500 255	7 759 969 6 538 750 6 586 071 4 215 693 4 208 201 5 176 557 4 941 935 5 495 210 5 752 675 6 860 209 7 931 561 9 204 717	24 707 828 22 251 143 23 682 611 20 601 041 20 533 660 20 202 143 19 271 786 19 861 904 19 683 231 22 511 795 24 023 456 26 704 972	2 412 466 2 360 565 2 594 775 2 471 163 2 502 783 1 517 110 1 469 546 1 339 915 1 470 416 1 656 785 1 614 646 2 274 796	428 985 449 042 562 234 480 501 488 816 466 404 458 788 469 543 407 528 447 490 499 952 487 367	2 841 451 2 809 607 3 157 009 2 951 664 2 991 599 1 983 514 1 928 334 1 809 458 1 877 944 2 104 275 2 114 598 2 762 163	27 549 279 25 060 750 26 839 620 23 552 705 23 525 259 22 185 657 21 200 120 21 671 362 21 561 175 24 616 070 26 138 054 29 467 135







Government Publications

Electric power statistics

FEBRUARY 1977

Statistique de l'énergie électrique







STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

FEBRUARY - 1977 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1977 - Juillet 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 2

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . figures not available.
- .. figures not appropriate or not applica-

nil or zero.

- amount too small to be expressed.
- preliminary figures.

revised figures.

confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

- $(\text{terawatt hour}) = \text{Watt hour x } 10^{12}$
- (megawatt hour) = "x 106"
- (kilowatt hour) = " x 10³

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = $x \cdot 10^9$
- MW.h (megawatt heure) = " x 106
- kW.h (kilowatt heure) = " x 10^3

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy

February 1977

		Canada 1976	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec
No.					MW.h			
		1	1		1	1	1	
	Supply of energy							
	Net generation: Utilities:	15 712 393	14 719 330	3 094 577	-	55 089	82 824	5 690 581
1	Hydro	5 448 001	7 036 579	64 406	37 591	442 975	585 391	21 673
2	Conventional	1 090 749	1 884 038	-	-		-	- 2 932
4	Total	22 251 143	23 639 947	3 158 983	37 591	498 064	668 215	5 709 322
	Industry:					3 107	2 062	1 544 019
5	Hydro	2 360 565	2 455 430	37 017	_			10 720
6	Thermal: Conventional	449 042	504 313	45	-	38 258	46 139	
7	Total	2 809 607	2 959 743	37 062	-	41 365	48 201	1 554 739
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	18 072 958	17 174 760	3 131 594	-	58 196	84 886	7 234 600
0	Thermal: Conventional (2 + 6)	5 897 043	7 540 892	64 451	37 591	481 233	631 530	32 393 - 2 932
10	Nuclear	1 090 749	1 884 038	-	_	-		
11	Total net generation (8 + 9 + 10)	25 060 750	26 599 690	3 196 045	37 591	539 429	716 416	7 264 061
		1		_		16 367	272 798	2 598 629
12	Received from other provinces	418 436	269 256	-	-	-	11 266	3 352
14	Total (12 + 13)	418 436	269 256	-	-	16 367	284 064	2 601 981
15	Total supply (11 + 14)	25 479 186	26 868 946	3 196 045	37 591	555 796	1 000 480	9 866 042
	, lotal supply (11 · 1-7)							
	Description of the same							
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:							699 819
16 17				2 550 771 2 331	_	533	16 367	344 402
18	Exported:	98 185	271 867		- 1	_	232 037	1 046
19		778 788	928 470	-	_	-	52 704	8 637
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	876 973	1 200 337	2 553 102	-	533	301 108	1 053 904
					07.501	555 262	699 372	8 812 138
21	Total available in Canada (15 - 20)	24 602 213	25 668 609	642 943	37 591	555 263	099 372	0 012 100
	, Energy used in own plant:							
22	Firm Secondary	2 897 812 224 922	3 095 427 225 163	45 685 1 066	_	89 786 434	106 593 854	995 041 218 163
24	· ·					90 220	107 447	1 213 204
. "	Total	3 122 734	3 320 590	46 751		70 220	200	
	Sales to ultimate customers:							
	emeral: Leads under 5 MW:							
.:0	Firm	6 778 671 16 655	7 176 058 9 995	102 195	12 463 3 328	149 761	161 636 2 039	2 046 914 4 628
2.7	Loads of 5 MW and over:				197	105 928	137 989	1 973 672
2.6	Secondary	4 577 788 142 837	5 001 947 63 778	259 390	_	_	3 020	57 577 3 068 507
	Farm(1)	6 848 852 283 443	7 526 017 312 983	168 825	20 657	204 224	252 411	-
-	Street lighting	161 655	165 973	2 969	272	5 130	4 556	50 485
3.	Total sales	18 809 901	20 256 751	533 379	36 917	465 043	561 651	7 201 783
3	3 Unallocated energy(2)	1 338 075	100 000	25 004	674		28 938	59 040
	Distribution by non-respondents		436 531	35 804	0/4		1 336	341 043
				27 009	-			
3	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	25 479 186	26 871 878	3 196 045	37 591	555 796	1 000 480	9 868 974
(1 Many utilities cannot distinguish between o	domestic and fa	To an thou do a	in harr arrange			L	I

¹¹ Many utilities (annot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.

(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

Février 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia 	Yukon	Northwest Territories 		
			MW.h					No
				1				
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette:	
2 402 931	964 524	206 038	76 019	2 103 077	25 611	18 059	Services: Hydro	1
3 829 154	178 172	471 253	1 381 584	12 376	1 316	10 688	Thermique: Classique	
1 886 970	-	-	-	-	-	-	Nucléaire	
8 119 055	1 142 696	677 291	1 457 603	2 115 453	26 927	28 747	Total	4
109 702	_	6 357	3 292	748 180	-	1 694	Établissements industriels: Hydro	5
199 826	5 780	9 224	54 661	137 352	2 308		Thermique: Classique	
309 528	5 780	15 581	57 953	885 532	2 308	1 694	Total	
							10001	
2 512 633	964 524	212 395	79 311	2 851 257	25 611	19 753	Total général: Hydro (1 + 5)	8
4 028 980	183 952	480 477	1 436 245	149 728	3 624	10 688	Thermique: Classique (2 + 6)	
1 886 970	_	-	-	-	-	_	Nucléaire	
8 428 583	1 148 476	692 872	1 515 556	3 000 985	29 235	30 441	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
861 726 95 328	88 799 67 846	46 710	8 318 146	44 984 91 318	_	_	Reçue des autres provinces	
957 054	156 645	46 710	8 464	136 302	-	-	Total (12 + 13)	Ì
9 385 637	1 305 121	739 582	1 524 020	3 137 287	29 235	30 441	Total de la disponibilité (11 + 14)	1 15
							Écoulement de l'énergie	
_	89 770	61 109	44 984	8 318		_	Livrée aux autres provinces: Garantie	16
45 527	46 710	27 690	-	-	-	-	Non-garantie Exportée:	
27 017 779 750	5 117 2 829	_	_	6 650 84 550	-	_	Garantie	
852 294	144 426	88 799	44 984	99 518	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
8 533 343	1 160 695	650 783	1 479 036	3 037 769	29 235	30 441	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
							Énergie utilisée sur place:	
817 024 1 853	80 457	18 781	88 682 —	849 025 2 793	2 355	1 998	Garantie Non-garantie	22
818 877	80 457	18 781	88 682	851 818	2 355	1 998	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 709 983	394 472	199 905	626 286	759 396	8 314	4 733	Puissance moins que 5 MW: Garantie	
_	-	-	-	_	-	-	Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	26
1 431 759	209 673	169 903 2 052	240 709	453 105	8 201 1 129	11 421	Garantíe Non-garantie	28
2 142 487	398 147 140 470	168 873 83 365	298 076 89 148	791 801	7 849	4 150	Service domestique	29 30
45 866	10 021	5 332	20 958	20 146	181	57	Éclairage des rues	31
6 330 095	1 152 783	629 430	1 275 177	2 024 448	25 674	20 371	Total des ventes	32
	- 72 674	- 630	92 807	46 007	1 206	1 311	Énergie sans utilisation(2)	33
244 048								
	129	3 202	22 370	115 496	_	6 761	Énergie distribuée par les non-répondants	34
244 048 1 140 323 9 385 637	129	3 202 739 582	22 370 1 524 020	115 496 3 137 287	29 235	6 761	Energie distribuée par les non-répondants Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	34

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabili (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-February 1977

ī		Canada		Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
		1976	Canada	Terre- Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	
i					MW.h			
	Supply of energy							
, î	let generation:							
1	Utilities:	32 660 252	32 092 375	6 760 348	ann	120 036	210 637	11 999 813
2	Thermal: Conventional	12 025 505 2 273 214	15 363 200 3 747 888	142 893	80 844	926 765	1 262 758	59 080 -3 468
3	Total	46 958 971	51 203 463	6 903 241	80 844	1 046 801	1 473 395	12 062 361
	Industry:	4 773 031	5 204 114	75 846	-	6 489	5 360	3 231 083
5	Hydro Thermal:	878 027	1 042 069	1 875	_	77 234	93 197	19 763
7	Total	5 651 058	6 246 183	77 721	-	83 723	98 557	3 250 846
, ,	100.21							
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	37 433 283	37 296 489	6 836 194		126 525	215 997	15 230 896
9	Thermal: Conventional (2 + 6)	12 903 532 2 273 214	16 405 269 3 747 888	144 768	80 844	1 003 999	1 355 955	78 843 3 468
0	Nuclear	52 610 029	57 449 646	6 980 962	80 844	1 130 524	1 571 952	15 313 20
1						42 221	599 904	5 719 12
	Received from other provinces	755 906	651 343	-	-	-	27 269	8 25
6	Total (12 + 13)	755 906	651 343	-	-	42 221	627 173	5 727 37
5	Total supply (11 + 14)	53 365 935	58 100 989	6 980 962	80 844	1 172 745	2 199 125	21 040 58
	Disposal of energy				,			
6	Delivered to other provinces: Firm			5 613 917 4 843	_ {	2 897 533	42 221	1 467 32 737 08
8	Exported:	196 519	588 067	- 1	_	-	509 168	2 2
9	Secondary	1 822 267	2 273 028	-	-	-	121 409	18 4
0	Total (16 + 17 + 18 + 19)	2 018 786	2 861 095	5 618 760	-	3 430	672 798	2 225 0
		51 347 149	55 239 894	1 362 202	80 844	1 169 315	1 526 327	18 815 4
							1	
12	Firm	5 894 067 437 648	6 528 206 457 823		_	187 933 766	207 980 1 264	1 985 3 446 0
4	Total	6 331 715	6 986 029	297 978	***	188 699	209 244	2 431 3
	Sales to ultimate customers:							
	emeral: : ads inder 5 MW:							
26	Firm	13 565 440 33 749	14 589 293 21 848		26 557 6 642	287 230	382 291 4 319	4 12Q 8 10 8
27	Loads of 5 MW and over:	9 202 948	10 258 733	350 929	197	272 905	226 896	4 151 1
19	Secondary	262 549 13 304 301	178 672 15 002 650	346 967	43 076	379 699	9 935 525 935	161 8 6 090 1
31	Farm(1) Street lighting	539 658 326 995	591 906 338 631		540	10 311	9 151	100
12	Total sales	37 235 640	40 981 733	911 358	77 012	950 145	1 158 527	14 635
1.2	Thi. ated energy(2)	4 935 278	3 962 008	98 867	3 832	30 471	153 004	1 118
	Distribution by non-respondents			1		_	5 552	633
e <	Total disposal of energy	53 365 935	58 103 921	6 980 962	80 844	1 172 745	2 199 125	21 043

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-février 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest		N ^o
,			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie Énergie produite nette:	
5 033 097	2 035 678	489 978	235 604	5 112 763	55 686	38 735	Services: Hydro	1
8 628 918	394 512	1 038 724	2 776 605	26 178	2 766	23 157	Thermique: Classique	2
3 744 420	-	-	-	-	~	_	Nucléaire	3
17 406 435	2 430 190	1 528 702	3 012 209	5 135 941	58 452	61 892	Total	4
232 157	_	12 705	7 019	1 629 821	_	3 634	Établissements industriels: Hydro	5
424 367	12 140	20 412	110 253	277 984	4 844	_	Thermique: Classique	6
656 524	12 140	33 117	117 272	1 907 805	4 844	3 634	Total	7
						3 03 .		
5 265 254	2 035 678	502 683	242 623	6 742 584	55 686	42 369	Total général: Hydro (1 + 5)	8
9 053 285	406 652	1 059 136	2 886 858	304 162	7 610	23 157	Thermique: Classique (2 + 6)	ì
3 744 420	area -	Nonel	-	-	****	- 1	Nucléaire	1
18 062 959	2 442 330	1 561 819	3 129 481	7 046 746	63 296	65 526	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
1 722 829	219 182	89 850	24 627	77 197	-	-	Reçue des autres provinces	12
303 143	186 062	ethn	315	126 295	_	_	Importée	I
2 025 972	405 244	89 850	24 942	203 492	-	_	Total (12 + 13)	1
20 088 931	2 847 574	1 651 669	3 154 423	7 250 238	63 296	65 526	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
125 488	115 598 89 150	124 024 70 030	77 197 —	24 627	_	_	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	
54 464	14 243	-	-	7 982	_	profit	Exportée: Garantie	
1 556 477	2 829	10/ 05/	77 107	573 841	_	_	Non-garantie	
1 736 429	221 820	194 054	77 197	606 450	_	_	10ta1 (10 + 17 + 19 + 19)	1 20
18 352 502	2 625 754	1 457 615	3 077 226	6 643 788	63 296	65 526	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
							Énergie utilisée sur place:	
1 678 119 1 853	165 284	38 668	183 582	1 775 449 6 555	4 943	4 273	Garantie Non-garantie	
1 679 972	165 284	38 668	183 582	1 782 004	4 943	4 273	Total	
1 0/7 7/2	103 204	30 000	103 302	1 702 004				
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
5 492 685	821 475	405 114	1 266 288	1 552 688	17 530	9 706	Puissance moins que 5 MW: Garantie	25
- 472 003	- 021 473	- 403 114		-	-	_	Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	26
2 946 937	430 064	332 017 4 185	458 307	1 046 746	18 356 2 659	24 240	Garantie	
4 235 284	806 804 265 874	355 166 162 184	597 941 163 848	1 595 267	16 569	9 785	Service domestique	
92 051	22 143	11 890	43 305	41 571	364	118	Éclairage des rues	31
12 766 957	2 346 360	1 270 556	2 529 689	4 236 272	55 478	43 849	Total des ventes	32
1 529 091	113 981	128 980	318 617	459 712	2 875	4 414	Énergie sans utilisation(2)	33
1 227 071			45 338	165 800	_		Énergie distribuée par les non-répondants	34
2 376 482								
2 376 482	2 847 574	19 411	3 154 423	7 250 238	63 296	65 526	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35

^{1).} De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

January-February - 1977 - Janvier-février

	Total net generation Energie totale produite, nette	Imports	Exports Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used - Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available — Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
	_			MW.h			
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	30 849 956 26 599 690	382 087 269 256	1 660 758 1 200 337	29 571 285 25 668 609	359 407 289 936	29 211 878 25 369 673	995 160 949 989

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

January-February - 1977 - Janvier-février

ί		Sales	3		Generated by industrial estab-	Total
	Domestic and farm — Domestique et agricole	Ceneral Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total(1)	own use Produite par les établissements industriels pour propre consommation	demand - Demande totale
			MV	1. h		
1973	49 603 856 54 732 657 59 575 920 67 167 498	125 770 603 130 564 333 126 456 696 136 613 413	1 574 353 1 642 083 1 757 841 1 823 561	187 845 504 199 360 556 201 894 725 220 757 880	41 437 097 43 060 195 40 149 959 37 304 900	229 282 601 242 420 751 242 044 684 258 062 780
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre Tear - Année	7 755 556 7 839 000	12 (70) 768 12 101 776	1/2 658 165 973	22 380 369 21 914 420	3 665 439 3 320 590	26 045 808 25 235 010

⁽i) Includes distribution by non-respondents. - Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Énergie produite, nette 1973-1977

Canada

	Ut1	lities - Servi	ces	Ind	ustry - Industr	rie	Grand	
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	total - Total, général	
		L		MW.h				
1973 1974 1975 1976	163 457 105 177 541 257 172 791 663 189 364 022	63 847 490 63 168 254 65 216 152 74 671 548	227 304 595 240 709 511 238 007 815 264 035 570	29 603 216 32 599 667 29 612 241 23 684 966	5 602 252 5 737 650 5 003 942 5 646 650	35 205 468 38 337 317 34 616 183 29 331 616	262 510 063 279 046 828 272 623 998 293 367 186	
<u>1977</u>								
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	17 373 045 14 719 330	10 190 471 8 920 617	27 563 516 23 639 947	2 748 684 2 455 430	537 756 504 313	3 286 440 2 959 743	30 849 956 26 599 690	











Electric power statistics

MARCH 1977

Statistique de l'énergie électrique

MARS 1977





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

MARCH - 1977 - MARS

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1977 - Août 5-3301-513 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 3

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- . figures not appropriate or not applicable.
- mil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics \boldsymbol{Act} .

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- CW.h (eleawatt hour) = " x'109
- Mw.h (megawatt hour) = " x 106
- kW.h (kilowatt hour) = 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = 11 x 10^9
- MW.h (megawatt heure) = 11 x 10^6
- kW.h (kilowatt heure) = 11 x 10^3

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy

March 1977

		Canada 1976		Canada		Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
Į.							MW.h			
					1	1				
	Supply of energy									
1 16	et generation:								100 077	6 309 83
	Utilities: Hydro	17 096	540	16 556 57	1	3 297 323	0	68 564	183 877	5 65
	Thermal:	5 418		5 717 37 2 173 43		50 090	38 836	448 721	475 073	4 9
	Nuclear	1 167			1	3 347 413	38 836	517 285	658 950	6 320 4
	Total	23 682	611	24 447 37	0	3 347 413				
	Industry: Hydro	2 594	775	2 476 27	79	27 395	-	3 359	3 002	1 411 4
	Thermal:	562	234	563 64	44	54	-	41 441	51 778	11 3
	Conventional	3 157	009	3 039 92	23	27 449		44 800	54 780	1 422 8
1	Total									
1	rand total:	19 691	315	19 032 8	50	3 324 718	_	71 923	186 879	7 721 2
	Hydro (1 + 5)	5 980		6 281 0		50 144	38 836	490 162	526 851	17 (
	Conventional (2 + 6)	1 167		2 173 4		-			-	4 9
	Total net generation (8 + 9 + 10)	26 839	620	27 487 3	01	3 374 862	38 836	562 085	713 730	7 743
					1		_	12 816	340 908	2 738
	Received from other provinces	368	109	298 3	64	_	_	_	11 408	1
	Total (12 + 13)	368	109	298 3	64	aden	_	12 816	352 316	2 740
	Total supply (11 + 14)	27 207	7 729	27 785 6	65	3 374 862	38 836	574 901	1 066 046	10 483
	Disposal of energy Delivered to other provinces:					2 716 485	_	775	_	785
7	Firm					2 144	-	_	12 816	579
3	Fxported: Firm		7 304	328 6		_	-		259 157 59 420	6
9	Secondary		4 098	901		2 718 629	_	775	331 393	1 372
0	Total (16 + 17 + 18 + 19)	93	1 402	1 230	118	7 /19 973				
1	Total available in Canada (15 - 20)	26 27	6 327	26 555	547	656 233	38 836	574 126	734 653	9 111
2	Energy used in own plant:		2 726	3 480		25 384	_	97 719 594	98 803 11 003	1 213 231
3	Secondary		070	251		6 710		98 313	109 806	1 444
4 ,	Total	3 76	3 796	3 732	403	32 094		70 313		
	Sales to ultimate customers:							1		
	eneral: Loads under 5 MW:						1	124 833	154 771	2 013
5	Firm		88 031 22 999	6 907	959	99 006	12 009 2 955		1 331	
2.7	Loads of 5 MW and over:	4 7:	23 931	5 055		240 427		123 320	142 446	2 000
28	Secondary Domestic		80 454 73 312	72 7 098	860 634	154 031	17 56		3 554 221 765	
30	Farm(1)	2	74 845 49 625	281	265 546	2 903	-	_	4 556	51
32		1	13 197	i		496 367	1			7 00
		10 9	20 17/	27 303	707	470 301	1			1
. 2	Inallocated energy(2)	2 2	48 237	1 750	056	49 763	5 73	9 41 49	90 248	47
	Distribution by non-respondents	1 2	51 097	1 487	119	78 010	-	_	6 176	18
34	Discribetion by non-respondents	1 1 2	097	1 1 407	227					

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

Mars 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie-	Yukon	Northwest Territories Territoires		
				Britannique		du Nord- Ouest		
	1		MW.h				- 1 M - Beyon	No
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette: Services:	
3 081 328	1 001 525	162 170	76 012	2 327 151	25 845	22 958	Hydro Thermique:	1
2 565 750 2 168 457	168 421	525 274	1 417 282	11 930	1 170	9 169 -	Classique Nucléaire	3
7 815 535	1 169 946	687 444	1 493 294	2 339 081	27 015	32 127	Total	4
				0.5 5.4 5.4 5		7 605	Établissements industriels:	5
153 473	-	6 701	3 564	865 646		1 685	Hydro Thermique:	6
222 128	6 150	19 004	57 174	151 931	2 600	1 685	Classique	
375 601	6 150	25 705	60 738	1 017 577	2 600	1 003	Total	1
2 221 202	7 001 525	160 071	79 576	3 192 797	25 845	24 643	Total général: Hydro (1 + 5)	8
3 234 801 2 787 878	1 001 525	168 871 544 278	1 474 456	163 861	3 770	9 169	Thermique: Classique (2 + 6)	9
2 168 457		-	-	-	-	_	Nucléaire	10
8 191 136	1 176 096	713 149	1 554 032	3 356 658	29 615	33 812	Total de l'énergie produite mette (8 + 9 + 10).	11
1 149 952 142 760	75 369 58 008	63 780	4 539 136	58 247 84 443	_	_	Reçue des autres provinces	
1 292 712	133 377	63 780	4 675	142 690	_	_	Total (12 + 13)	14
9 483 848	1 309 473	776 929	1 558 707	3 499 348	29 615	33 812	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
, ,,,,								
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces:	
20 325	119 040 69 460	55 709 19 660	58 247 —	4 539		_	Garantie	16
33 463	8 465	_	_	26 545	_	_	Exportée: Garantie	18
760 881	10 893	-	-	64 055	-	-	Non-garantie	
814 669	207 858	75 369	58 247	95 139	_	grave .	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
8 669 179	1 101 615	701 560	1 500 460	3 404 209	29 615	33 812	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
							Énergie utilisée sur place:	
914 353	74 804	28 283	92 088	930 890 2 024	2 621	2 352	Garantie	22
01/ 252	74 804	28 283	92 088	932 914	2 621	2 352		
914 353	74 804	20 203	72 000					
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 619 564	352 487	178 709	614 811	726 308	8 560	5 005		
0	0	0	0	0	0	0	Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	
1 355 163	216 389	159 511 1 818	236 851 0	561 320 0	9 976 1 291	9 627	Garantie Non-garantie	28
2 211 737	304 465 104 599	138 502 76 367	267 212 100 299	717 677	6 769 0	4 496	Service domestique	
45 603	8 649	5 104	19 400	17 703	192	59		
6 232 067	986 589	560 011	1 238 573	2 023 008	26 788	19 187	Total des ventes	32
464 740	40 084	105 539	147 429	324 415	206	3 200	Énergie sans utilisation(2)	33
1 058 019	138	7 727	22 370		0	9 073	Énergie distribuée par les non-répondants	34
9 483 848	1	776 929	1 558 707		29 615	33 812	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	
	1						e n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité sépa (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy January-March 1977

		Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec
4					MW.h		1	
	Supply of energy							
2	Net generation:						204 514	18 309 631
	Hydro	47 931 344	. 648 946	10 057 671	-	188 600	394 514	
	Thermal: Conventional	14 779 358 3 217 490	.1 080 575 921 320	132 953	119 680	1 375 486	1 737 831	64 739 8 443
	Nuclear	65 928 192	650 841	10 250 5-4	119 680	1 564 084	2 132 34	18 382 813
	Total	05 920 172		1				
	Industry:	7 901 720	680 393	163 241	-	9 844	8 362	4 642 537
	Thermal: Conventional	1 551 694	! 605 713	1 424	-	118 675	144 97	31 147
	Total	9 453 414	, 286 106	105 170	-	128 523	153 337	4 673 684
(Grand total: Rydro (1 + 5)	55 833 064	329 339	10 160 912	-	198 448	402 87b	22 952 168
	Thermal:		2. 686 288	194 913	119 680	1 494 161	1 882 806	95 886
	Conventional (2 + 6)	16 331 052 3 217 490	921 320	-	-	-	-	8 443
	Total net generation (8 + 9 + 10)	75 381 606	au 936 947	10 355 %24	119 680	1 692 609	2 285 682	23 056 497
					1		940 812	₹ 458 074
	Received from other provinces	938 145	949 707	-		55 03	18 677	9 868
		110 145	949 707			55 037	9/9 489	8 467 94
	Total supply (11 + 14)	76 319	85 886 654	10 355 824	119 680	1 747 646	3 265 171	31 524 43
	Disposal of energy Delivered to other provinces:			3 330 mi2 i		3 672	-	2 253 12
				6 3h, j		53		
	Puncetody	• •		6 3		, ,	55 037	i 316 65
	Exported:	492	916 677	-	5		768 32 ,	i 316 65
	Firm	492	916 677 174 536	=	-	_	768 32 3 180 824	i 316 65 3 19 24 73
		492	916 677		3		768 32 ,	i 316 65
	Firm	492	916 677 174 536	=	119 680	_	768 32 3 180 824	i 316 65 3 19 24 73
	Firm	492	916 677 174 536 091 1	8 m7 350 2 118 41	119 680	4 20) 1 /43 441	768 32 1 180 629 1 004 191 2 260 980	1 316 65 3 19 24 72 3 597 69 27 926 74
	Firm	2 609	916 677 174 536	8 337 357	-	- 4 20 x	768 323 180 829 1 004 191	3 19 24 7: 3 597 69
	Form	492	916 677 174 536 . 091 1 81 795 441 10 009 103 709 389	2 118 4'	119 680	4 20 ; 1 /43 441 265 652	768 32.1 180 629 1 004 191 2 260 980	1 316 6: 3 19 24 7: 3 597 6: 27 926 7: 3 198 9 677 2
	Form	492	916 677 174 536 . 091 1 81 795 441 10 009 103 709 389	2 018 47 520 576 5	119 680	4 20 : 1 /43 441 285 652 1 360	768 32 180 824 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267	i 316 6: 3 19 24 7: 3 597 6: 27 926 7: 3 198 9
	Firm	2 609 73 710 117 10 591 660 11 252 11	916 677 174 536 . 091 81 795 441 10 009 103 709 389 718 492	2 118 44 3 5 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6	119 680	4 20 : 1 /43 441 285 652 1 360	768 32 180 824 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267	1 316 63 3 19 24 73 3 597 63 27 926 7 3 198 9 677 2 3 876 2
	Firm	492	916 677 174 536 . 091 1 81 795 441 10 009 103 709 389	2 018 47 520 576 5	119 680	4 20 x 1 743 441 285 652 1 350 297 (1)2	768 32 180 824 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267 319 050	1 316 6: 3 1: 24 7 3 597 6: 27 926 7 3 198 9 677 2 3 876 2
	Form Fotal (16 + 17 + 18 + 19) Total available in Canada (15 - 20) inergy used in own plant: Firm Calcumdary Total Series to ultimate customers: encai: Loads under 5 Mm: Firm Secondary Loads of 5 Mm and over: Firm	2 609 73 710 IIV 10 591 660 11 252 III 18 678 055 36 442 13 867 986	916 677 174 536 . 091 18 81 795 441 10 009 103 709 389 718 492 21 496 987 29 807 15 314 684	8 117 357 2 118 47 321 119 8 09 1		4 20 x 1 743 441 285 652 1 350 297 (1)2	768 323 180 824 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267 319 050	1 316 6 3 1 24 7 3 597 6 27 926 7 3 198 9 677 2 3 876 2
	Firm Total (16 + 17 + 18 + 19) Total available in Canada (15 - 20) ittergy used in own plant: Firm Cecondary Total Series to ultimate customers: eneral: Loads under 5 Mis: Firm Secondary Loads of 5 Mis and over: Firm Secondary Demostic	2 609 73 710 IIV 10 591 660 11 252 III 18 678 055 36 442 13 867 886 661 712 17 442 620	916 677 174 536 . 091 18 81 795 441 10 009 103 709 389 718 492 21 496 987 29 807 15 314 684 251 1 22 101 284	2 116 41 3 107 3 11 2 116 41 3 109 1 4 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		4 20 m 1 743 441 285 652 1 350 297 012	768 323 180 829 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267 319 050	1 316 63 3 19 24 7 3 597 6 27 926 7 3 198 9 677 2 3 876 2 4 132 5 14 5 151 8 228 0
	Firm	2 609 73 710 117 10 591 660 11 252 11 18 678 055 36 442 13 867 886 661 712	916 677 174 536 . 091 18 81 795 441 10 009 103 709 389 718 492 21 496 987 29 807 15 314 684 251	2 118 47 2 118 47 3 69 4 4 6 7 2	119 680	4 200 1 /43 441 280 652 1 360 297 012 412 343	768 32 180 324 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267 319 050	i 316 6 3 1 24 7 3 597 6 27 926 7 3 198 9 677 2 3 876 2 1 132 5 14 5 1 151 8 228 6 4 963 5
	Form Fotal (16 + 17 + 18 + 19) Total available in Canada (15 - 20) inergy used in own plant: Firm Calcumdary Total Sees to ultimate customers: custai: Loads under 5 M&: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Secondary Demostic	10 591 660 11 252 11 8 678 055 36 442 13 867 886 661 712 17 442 620 295	916 677 174 536 . 091 18 81 795 441 10 009 103 709 389 718 492 21 496 987 29 807 15 314 684 251 12 101 284 873 171	8 117 357 2 118 41 321 119 5 09 1 113 72		4 20 1 4 20 1 1 /43 441 285 652 1 360 297 012 412 343 396 285	768 32 180 824 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267 319 050 319 050 319 312 313 313 313 313 313 313 313 313 313	1 316 6 3 1 24 7 3 597 6 27 926 7 3 198 9 677 2 3 876 2 4 132 5 14 5 228 6 4 963 5
	Form Fotal (16 + 17 + 18 + 19) Total available in Canada (15 - 20) inergy used in own plant: Firm Calcumdary Total Sees to ultimate customers: custai: Loads under 5 M&: Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Secondary Demostic	10 591 660 11 252 11 18 678 055 36 442 13 867 886 661 712 17 442 620 295 095	916 677 174 536 . 091 18 81 795 441 10 009 103 709 389 718 492 21 496 987 29 807 15 314 684 251 11 22 101 284 873 171 500 177	2 118 4' 2 118 4' 321 119 305 814 591 314	119 680	4 20 x 4	768 32 180 82 9 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267 319 050 319	1 316 63 3 11 24 7 3 597 6 27 926 7 3 198 9 677 2 3 876 2 1 132 5 1 151 8 228 0 4 963 5 152 4 21 643 0
	Form Fotal (16 + 17 + 18 + 19) Total available in Canada (15 - 20) Ittergy used in own plant: Firm Ce.ondary Total Series to ultimate customers: entral: Loads under 5 MH: Firm Secondary Loads of 5 MH and over: Firm Secondary Domestic	10 591 660 11 252 11 8 678 055 36 442 13 867 886 661 712 17 442 620 195 51 857 905	916 677 174 536 . 091 18 81 795 441 10 009 103 709 389 718 492 21 496 987 29 807 15 314 684 251 41 22 101 284 873 171 500 177 60 567 642	8 117 357 2 218 47 321 176 8 09 1 117 2	119 680 4.11 60 642 -4.1 110 109	4 20 3 49 1 28 5 6 1 2 3 6 0 1 2 3 6 1 2 3 6 1 2 3 6 1 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	768 32 180 82 9 1 004 191 2 260 980 306 783 12 267 319 050 319	1 316 6: 3 19 24 7: 3 597 6: 27 926 7: 3 198 9 677 2

. Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique Janvier-mars 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord— Ouest		N°
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
		650.1/0	011 616	7 439 914	81 531	61 693	Energie produite nette: Services: Hydro	1
8 114 425 11 194 668	3 037 203 562 933	652 148 1 563 998	311 616 4 193 887	38 108	3 936	32 326	Thermique:	2
5 912 877	-	-	arra .	-	****		Nucléaire	3
25 221 970	3 600 136	2 216 146	4 505 503	7 478 022	85 467	94 019	Établissements industriels:	4
385 630		19 406	10 583	2 495 467	-	5 319	Hydro Thermique:	5
646 495	18 290	39 416	167 427	429 915	7 444	-	Classique	6
1 032 125	18 290	58 822	178 010	2 925 382	7 444	5 319	Total	7
		(71 55/	222 100	0 025 201	81 531	67 012	Total général: Hydro (1 + 5)	8
8 500 055 11 841 163	3 037 203	1 603 414	322 199 4 361 314	9 935 381 468 023	11 380	32 326	Thermique: Classique (2 + 6)	9
5 912 877	-	-	-	-	-	-	Nucléaire	10
26 254 095	3 618 426	2 274 968	4 683 513	10 403 404	92 911	99 338	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
2 872 781 445 903	294 551 244 070	153 630	29 166 451	135 444 210 738	_		Reçue des autres provinces Importée	12 13
3 318 684	538 621	153 630	29 617	346 182	-	-	Total (12 + 13)	14
29 572 779	4 157 047	2 428 598	4 713 130	10 749 586	92 911	99 338	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
_ 145 813	234 638 158 610	179 733 89 690	135 444	29 166	=	-	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	
87 927	22 708	-	abre	34 527	_	_	Exportée: Garantie Non-garantie	
2 317 358	13 722	-	-	637 896	_	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1
2 551 098	429 678	269 423	135 444	701 589				
27 021 681	3 727 369	2 159 175	4 577 686	10 047 997	92 911	99 338	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
				0.704.000	7 564	6 625	Énergie utilisée sur place: Garantie	22
2 592 472 1 853	240 088	66 951	275 670 —	2 706 339 8 579	7 304	-	Non-garantie	23
2 594 325	240 088	66 951	275 670	2 714 918	7 564	6 625	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général;	
		500 000	1 881 099	2 278 996	26 090	14 711	Puissance moins que 5 MW: Garantie	
8 112 249 —	1 173 962	583 823	1 001 099	2 2/0 390	-	_	Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	
4 302 100	646 453	491 528 6 003	695 158	1 608 066	28 332 3 950		Garantie Non-garantie Service domestique	. 28
6 447 021	1 111 269 370 473	493 668 238 551	865 153 264 147	2 312 944	23 338 - 556		Service domestique	30
137 654		16 994	62 705 3 768 262	59 274 6 259 280	82 266		Total des ventes	
18 999 024	3 332 949	1 830 567	3 700 202				Énergie sans utilisation(2)	, 33
1 993 831	154 065	234 519	466 046	784 127	3 081	7 614	Energie distribuée par les non-répondants	
3 434 501		27 138	67 708		92 911		Total de l'énergie écoulée	35
29 572 779	4 157 047	2 428 598	4 713 130	10 747 300			(20 + 24 + 32 + 33 + 34). e n'ayant pas de comptabilité séparée.	
			4 31565×one	ing le cervice		service agricul		

(1) De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de (2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total net generation — Énergie totale produite, nette	Imports Importations	Exports Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available — Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation— Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre october - Octobre November - Novembre December - Décembre	30 849 956 26 599 690 27 487 301	382 087 269 256 298 364	1 660 758 1 200 337 1 230 118	NW.h 29 571 285 25 668 609 26 555 547	359 407 298 936 332 385	29 211 878 25 369 673 26 223 162	995 160 949 989 886 987

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada
TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

		Sales	3		Generated by industrial estab-	Total
	Domestic and farm Domestique et agricole	General — Général	Street lighting ————————————————————————————————————	Total(1)	own use Produite par les établissements industriels pour propre consommation	demand — Demande totale
			11:	, 1 ₃		
1973	49 603 856 54 732 657 59 575 920 67 167 498	125 770 603 130 564 333 126 456 696 136 613 413	1 574 353 1 642 083 1 757 841 1 823 561	187 845 504 199 360 556 201 894 725 220 757 880	41 437 097 43 060 195 40 149 959 37 304 900	229 282 601 242 420 751 242 044 684 258 062 780
Vanuary - Janvier Cebruary - Février Murch - Mars Deril - Avril Way - Mai Muly - Juillet Acoust - Acout Centember - Septembre Volver - Octobre Wencher - Nevembre Londor - Décembre	7 755 556 7 839 000 7 379 899	12 796 768 12 251 778 12 044 464	172 658 165 973 161 546	22 380 369 21 914 420 21 073 028	3 665 439 3 320 590 3 732 463	26 045 808 25 235 010 24 805 491

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Énergie produite, nette 1973-1977

Canada

	Uti	lities — Servi	ces	Ind	ustry - Indust	rie	Grand
	Hydro	Thermal Thermique	Total .	Hydro	Thermal - Thermique	Total	total — Total, général
				MW.h			
73 74 75 76	163 457 105 177 541 257 172 791 663 189 364 022	63 847 490 63 168 254 65 216 152 74 671 548	227 304 595 240 709 511 238 007 815 264 035 570	29 603 216 32 599 667 29 612 241 23 684 966	5 602 252 5 737 650 5 003 942 5 646 650	35 205 468 38 337 317 34 616 183 29 331 616	262 510 063 279 046 828 272 623 998 293 367 186
1977							
nuary — Janvier bruary — Février rch — Mars ril — Avril y — Mai ne — Juin ly — Juillet gust — Août ptember — Septembre tober — Octobre	17 373 045 14 719 330 16 556 571	10 190 471 8 920 617 7 890 807	27 563 516 23 639 947 24 447 378	2 748 684 2 455 430 2 476 279	537 756 504 313 563 644	3 286 440 2 959 743 3 039 923	30 849 956 26 599 690 27 487 301
vember - Novembre							









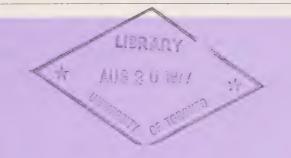


Electric power statistics

PRIL 1977

Statistique de l'énergie électrique

AVRIL 1977





STATISTICS CANADA - STATISTIOUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

APRIL - 1977 - AVRIL

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1977 - Août 5-3301-513 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 4

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- figures not available.
- . . figures not appropriate or not applica-
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	=	Watt hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	=	н ,	X	109
MW.h	(megawatt	hour)	=	"	X	106
kW.h	(kilowatt	hour)	=	11	Х	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h	(terawatt	heure)	=	watt heure	X	101
GW.h	(gigawatt	heure)	=	**	x	10 ⁹
MW.h	(megawatt	heure)	=	11	x	106
LW h	(kilowatt	heure)		11	x	103

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy

April 1977

Ī		Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia 	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
No.1			-		MW.h			
		1		1				
	Supply of energy	7						
1	Net generation: Utilities:		15 897 594	3 518 586	_	82 527	397 921	5 281 855
1	Hydro	16 385 348	4 400 036	35 378	35 334	344 543	269 270	5 541
2	Conventional	3 032 520 1 183 173	1 906 721	-	_		_	
4	Total	20 601 041	22 204 351	3 553 964	35 334	427 070	667 191	5 287 396
-	Industry:	2 471 163	2 378 531	36 376	-	3 362	7 426	1 439 982
5	Thermal: Conventional	480 501	473 841	1 891	-	37 023	35 917	8 204
7	Total	2 951 664	2 852 372	38 267	-	40 385	43 343	1 448 186
				1				
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	18 856 511	18 276 125	3 554 962	-	85 889	405 347	6 721 837
9	Thermal: Conventional (2 + 6)	3 513 021 1 183 173	4 873 877 1 906 721	37 269	35 334	381 566	305 187	13 745
10	Total net generation (8 + 9 + 10)	23 552 705	25 056 723	3 592 231	35 334	467 455	710 534	6 735 582
					_	50 474	334 668	2 970 217
12	Received from other provinces	285 774	205 986	_	-	-	9 887	1 479
14	Total (12 + 13)	285 774	205 986	-	-	50 474	344 555	2 971 696
15	Total supply (11 + 14)	23 838 479	25 262 709	3 592 231	35 334	517 929	1 055 089	9 707 278
	Disposal of energy							
				1		1		
16	Delivered to other provinces:			2 954 988 2 210	_	_	50 480	558 005 881 444
18	Secondary Exported: Firm	115 253	298 061	_	_	-	229 830	938
19	Secondary	830 278	1 154 084	_	_	-	83 326	41 991
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	945 531	1 452 145	2 957 198	-	-	363 636	1 482 378
21	Total available in Canada (15 - 20)	22 892 948	23 810 564	635 033	35 334	517 929	691 453	8 224 900
	Energy used in own plant:				1			
23	Firm	3 382 426 245 678	3 349 801 224 138	52 898 648	_	96 322	107 340 3 291	1 212 328 218 713
24		3 628 104	3 573 939	53 546	-	96 322	110 631	1 431 041
					1			
	Sales to ultimate customers:							
25 26		6 487 562	6 515 761 13 445	95 147	12 698 3 243		148 448	1 948 924 8 383
27	Loads of 5 MW and over:	4 667 533	5 265 460				137 165	2 026 55
28	Secondary	16 205 6 120 272	308 813 6 545 802	145 068	-	_	4 553 201 095	297 89 2 605 11
30 31	Farm(1)	240 451 136 729	238 110 152 652	_	-	-	4 519	51 48
32		17 840 387				467 442	497 600	6 938 35
2.2	Positionated energy(2)	250 (5)	1	02.000	001	- 45 835	77 340	- 414 89
	Unallocated energy(2)	259 694			1	- 45 835	5 88?	270 40
35		1 164 763					1	
	1. (20 + 24 + 32 + 33 + 34).			oot keep separa		31, 12,		

⁽²⁾ Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

Avril 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta MW.h	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No
	1		1	1		t		
							Disponibilité de l'énergie Énergie produite nette:	
3 237 718	776 127	147 842	82 692	2 326 211	26 442	19 673	Services: Hydro	1
1 736 206 1 906 721	106 018	480 561 —	1 247 925 —	127 796	1 119 —	10 345	Thermique: Classique Nucléaire	2 3
6 880 645	882 145	628 403	1 330 617	2 454 007	27 561	30 018	Total	4
152 005	-	5 704	3 304	730 372	_	_	Établissements industriels:	5
206 594	6 720	13 382	34 368	127 419	2 323	-	Thermique: Classique	6
358 599	6 720	19 086	37 672	857 791	2 323	-	Total	7
3 389 723	776 127	153 546	85 996	3 056 583	26 442	19 673	Total général: Hydro (1 + 5)	8
1 942 800 1 906 721	112 738	493 943 -	1 282 293	255 215	3 442	10 345	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	
7 239 244	888 865	647 489	1 368 289	3 311 798	29 884	30 018	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
1 166 161 85 068	91 659 75 278	38 100 —	8 729 133	42 282 34 141	-	-	Reçue des autres provinces	12
1 251 229	166 937	38 100	8 862	76 423	-	-	Total (12 + 13)	14
8 490 473	1 055 802	685 589	1 377 151	3 388 221	29 884	30 018	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
13 013	59 800 39 680	64 189 27 470	42 282	8 729	_	-	Livrée aux autres provinces: Garantie Non-garantie	16 17
32 689	28 479	-	_	6 125		_	Exportée: Garantie	18
693 107	11 995	-	-	323 665	ana	-	Non-garantie	19
738 809	139 954	91 659	42 282	338 519	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 751 664	915 848	593 930	1 334 869	3 049 702	29 884	30 018	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
859 420 ·	80 500	21 394	72 207	843 035 1 486	2 343	2 014	Énergie utilisée sur place: Garantie Non-garantie	
859 420	80 500	21 394	72 207	844 521	2 343	2 014	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 315 037	322 937	159 766	637 775	729 633	7 845	4 320	Puissance moins que 5 MW: Garantie Non-garantie	25 26
1 520 719	200 559	172 199	238 569	555 898	9 358	11 963	Puissance de 5 MW ou plus: Garantie Non-garantie	27
2 117 448	243 310	2 592 118 665	234 547	1 938 675 907	1 834 6 641	4 368	Service agricole(1)	29
44 753	85 867 8 069	68 701 4 033	83 542 17 452	14 795	182	57	Éclairage des rues	31
5 997 957	860 742	525 956	1 211 885	1 978 171	25 860	20 708	Total des ventes	32
- 5 393	- 25 394	39 483	30 740	195 007	1 681	2 002	Energie sans utilisation(2)	33
899 680	-	7 097	20 037	32 003	AMER	5 294	Énergie distribuée par les non-répondants	34
8 490 473	1 055 802	685 589	1 377 151	3 388 221	29 884	30 018	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
'							n'avant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-April 1977

		čanada	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia 	New Brunswick	Québec
		1976		Terre- Neuve	lle-du- Prince- Édouard	Écosse	Brunswick	
r		1	1					
	Supply of energy	1						
	t generation: Utilities:	46 (42 14	e/ .	13 576 437	-	271 127	792 435	23 591 48
	Total		25 480 611	228 361	155 014	1 720 029	2 007 101	70 28 8 44
	- 10 mm		1 -1 - 1 - 1	-		1 001 156	2 794 3361	23 670 20
	(Sail)	1 1-	97 855 192	13 804 618	155 014	1 991 156	- / / / /	
	Talantary .		1 4 /46	: >+ -17	-	13 210	15 188	5 S82 51
	Tamile .	, A)	. , .,	1 520	_	155 698	180 392	14 3
	(10)		1. 0.17	143 437	-	168 908	196 680	0 121 8
	.,				ĺ			
Gr	rand total:	• , , •	* . H . 484	1 4 715 874	-	294 337	803 223	29 674 0
	Hydro (1 + 5)	1	27 560 165	232 181	155 014	1 875 727	2 187 993	109 5
	Conventional (2 + 6)	22 397 132	7 928 041	-	- }	-	_ 1	8 -
	Total net generation (8 + 9 + 10)	111111	109 993 670	13 948 055	155 014	2 160 064	2 996 211	74 145
				_ 1		105 311	1 275 48	1, -28
			1 . 3 \ 1.41	I	-	-	48 3h4 ;	11
1	Total (12 + 13)	(5)	1 , 11 1111	-	-	105 511	1 3_4 044'	11 -39
1	Total supply (11 + 14)	104 412 143	111 149 363	13 948 055	155 014	2 265 575,	+ 320 260	41 251
Đ	Disposal of energy Delivered to other provinces:			1. 185 390 9 197	-	3 6 ⁻²	10 > 517	. 211 J 195
	Secondary			<i>y</i> . <i>y</i>		_	998 15	4
1	Secondary		. 114 -		-	-	2+4-1.	⊢ f,
1	Total (16 + 1/ + 18 + 19)	1 1 1	+5 > 7	11 294 387	-	- 215	1 367 827	ን .ዓስ
L		100 514 404	105 404 005	2 653 468	155 014	2 261 370	2 952 453	36 171
11	Total available in Canada (15 - 20)	100 516 424	105 606 005	2 633 400	155 014			
	THE RESERVE			11- 177	_	391 47.	414 173	· +11
1	Firm		13) 17	5 741	-	1 34)	10.198	# 9 5
		1111/40		383 - 14	-	38: 334	4_9 6×1	\$.(
	Sales to ultimate customers:						1	
	General:				51 264		' 665 II 7 4 (C	w .e.
		26 841 033	28 012 748	401 003				
	General: Loads under 5 MW	26 841 033 78 383	28 012 748 43 252	-	12 840	1		a 17a
	General: Leads under 5 MW Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm	78 383 18 594 412		829 588	12 840	550 24.	30a 507 18 car	1
, ,	General: Leads under 5 MW- Firm Secondary Leads of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic	78 383	43 252	829 588 - 646 066	12 840 646 78 482	550 24.	Сп 707 18 ст. 1 94я туб	1. **
, ,	General: Loads under 5 MW- Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary	78 383 18 594 412 609 208 26 197 885	20 580 144 560 345 28 647 086 1 111 281	829 588 6 646 066	12 840 646 78 482	736 482 736 482	00 год 13 гн. 1 - 94ж гуй 1 - 15 г.М	1
3 3	General: Leads under 5 MW Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic Farm(1)	78 383 18 594 412 609 208 26 197 885 1 054 954 613 349	20 580 144 560 345 28 647 086 1 111 281 652 824	829 588 - 66 646 066 - 12 083	12 840 646 78 482 1 227	550 24. 736 482 7 19 884	00 год 13 гн. 1 - 94ж гуй 1 - 15 г.М	1. 7.
3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3	General: Leads under 5 MW- Firm Secondary Leads of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic Farm(1)	78 383 18 594 412 609 208 26 197 885 1 054 954 613 349 73 989 224	20 580 144 560 341 28 647 086 1 111 281 652 824	829 588 6 646 066 - 12 083 5 1 888 740	12 840 646 78 482 1 227	550 24. 2 736 452 7 19 684 9 1 851 966	3(n 39) 13 mg 13 mg 14 mg 15 mg 16 mg	1. 75 25 81
7 3 3	General: Leads under 5 MW- Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic Farm(1) [Unallocated energy(2)	78 383 18 594 412 609 208 26 197 885 1 054 954 613 349 73 989 224 7 443 209	43 252 20 580 144 560 341 28 647 084 1 111 281 652 824 79 607 681	829 588 6 646 066 7 12 083 5 1 888 740 2 176 111	12 840 646 78 483 - 1 227 144 45!	550 24. 2 736 452 7 19 684 9 1 851 966	3(n 39) 13 mg 13 mg 14 mg 15 mg 16 mg	1 150
3	General: Leads under 5 MW- Firm Secondary Loads of 5 MW and over: Firm Secondary Domestic Farm(1) Unallocated energy(2) (Distribution by non-respondents	78 383 18 594 412 609 208 26 197 885 1 054 954 613 349 73 989 224 7 443 209	43 252 20 580 144 560 34: 28 647 08: 1 111 28: 652 824 79 607 68: 1 5 595 26 6 113 55	829 588 6 646 066 1 12 083 5 1 888 740 2 176 111	12 840 646 78 482 	550 24. 736 A52 19 684 9 1 851 966 5 26 15	16 - 707 13 - 643 948 - 95 15 - 26 184 184 329 - 642 1 - 816	28 81 1 186

Hanv utilities cannot distinguish between domestic and farm as they
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-avril 1977

Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
		chewan		Colombie- Britannique		Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					N°
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette: Services:	
11 352 143	3 813 330	799 990	394 308	9 766 125	107 973	81 366	Hydro	
12 930 874 7 819 598	668 951	2 044 559	5 441 812	165 904	5 055	42 671	Classique Nucléaire	
32 102 615	4 482 281	2 844 549	5 836 120	9 932 029	113 028	124 037	Total	4
537 635	_	25 110	13 887	3 225 839		5 319	Établissements industriels:	0
853 089	25 010	52 798	201 795	557 334	9 767	_	Thermique: Classique	
1 390 724	25 010	77 908	215 682	3 783 173	9 767	5 319	Total	
11 889 778	3 813 330	825 100	408 195	12 991 964	107 973	86 685	Total général: Hydro (1 + 5)	8
13 783 963	693 961	2 097 357	5 643 607	723 238	14 822	42 671	Thermique: Classique (2 + 6)	
7 819 598		- 000 /57	- 051 000	- 12 715 202	122 795	120.256	Nucléaire Total de l'énergie produite nette	1:
33 493 339	4 507 291	2 922 457	6 051 802	13 715 202	122 795	129 356	(8 + 9 + 10).	1
4 038 942 530 971	386 210 319 348	191 730	37 895 584	177 726 244 879	_	_	Reçue des autres provinces	
4 569 913	705 558	191 730	38 479	422 605	_	_	Total (12 + 13)	
38 063 252	5 212 849	3 114 187	6 090 281	14 137 807	122 795	129 356	Total de la disponibilité (ll + 14)	1:
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces:	-
-	294 438	243 922	177 726	37 895	-	-	Garantie	
158 826	198 290	117 160	_	40 652	_	_	Exportée: Garantie	
120 616 3 010 465	51 187 25 717	_	_	961 561	- 1	_	Non-garantie	
3 289 907	569 632	361 082	177 726	1 040 108	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	21
34 773 345	4 643 217	2 753 105	5 912 555	13 097 699	122 795	129 356	Total disponible au Canada (15 — 20)	2
34 773 343	7 043 217	2 /33 203						
3 451 892 1 853	320 588	88 345	347 877	3 549 374 10 065	9 907	8 639 —	Garantie	
						0.700	Non-garantie	1
3 453 745	320 588	88 345	347 877	3 559 439	9 907	8 639	IOLAI	
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
			0.510.07/	3 008 629	33 935	19 031	Puissance moins que 5 MW: Garantie	2:
10 427 286	1 496 899	743 589	2 518 874	3 008 629	23 937	-	Non-garantie Puissance de 5 MW ou plus:	20
5 822 819	847 012	663 727 8 595	933 727	2 163 964 1 938	37 690 5 784	45 830 —	Garantie	
8 564 469	1 354 579 456 340	612 333 307 252	1 099 700 347 689	2 988 851	29 979	18 649 —	Service domestique Service agricole(1)	30
182 407	38 861	21 027	80 157	74 069	738	234	Éclairage des rues	
24 996 981	4 193 691	2 356 523	4 980 147	8 237 451	108 126	83 744	Total des ventes	32
1 988 438	128 671	274 002	496 786	979 134	4 762	9 616	Énergie sans utilisation(2)	33
4 334 181	267	34 235	87 745	321 675	_	27 357	Énergie distribuée par les non-répondants	34
38 063 252	5 212 849	3 114 187	6 090 281	14 137 807	122 795	129 356	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
							n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

January-April - 1977 - Janvier-avril

	Total net generation Energie totale produite, nette	Imports Importations	Exports — Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used — Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available — Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
				MW.h			
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Dēcembre	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 056 723	382 087 269 256 298 364 205 986	1 660 758 1 200 337 1 230 118 1 452 145	29 571 285 25 668 609 26 555 547 23 810 564	359 407 298 936 332 385 546 396	29 211 878 25 369 673 26 223 162 23 264 168	995 160 949 989 886 687 775 472

TABLE 6. Demand for Electric Energy in Canada TABLEAU 6. Demande de l'énergie électrique au Canada

January-April - 1977 - Janvier-avril

		Sale	S			
	Domestic and farm Domestique et agricole	General - Général	Street lighting Éclairage des rues	Total(1)	Used in own plant — Utilisée sur place	Total demand - Demande totale
			MV	V. h		
1973 1974 1975 1976	49 603 856 54 732 657 59 575 920 67 167 498	125 770 603 130 564 333 126 456 696 136 613 413	1 574 353 1 642 083 1 757 841 1 823 561	187 845 504 199 360 556 201 894 725 220 757 880	41 437 097 43 060 195 40 149 959 37 304 900	229 282 601 242 420 751 242 044 684 258 062 780
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	7 755 556 7 839 000 7 379 899 6 783 912	12 796 768 12 251 778 12 044 464 12 103 479	172 658 165 973 161 546 152 652	22 380 369 21 914 420 21 073 028 20 353 427	3 665 439 3 320 590 3 732 463 3 573 939	26 045 808 25 235 010 24 805 491 23 927 366

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Inclus énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Énergie produite, nette 1973-1977

Canada

								T											
		Util	litie	s - S	Servi	ces					Ind	ustry - 1	ndust	rie				rand	
	Hydro			ermal cmiqu		То	tal		Ну	ydro		Therma Thermic		To	otal		To	tal, néra	
									1	W.h									
1973 1974 1975 1976	163 457 1 177 541 1 172 791 6 189 364 6	257 663	63 65	847 168 216 671	254 152	240 238	709 007	595 511 815 570	32 29	599 612	216 667 241 966	5 602 5 737 5 003 5 646	650	38 34	337 616	468 317 183 616	262 279 272 293	046 623	828
1977																1			
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	17 373 (14 719 : 16 556 : 15 897 :	330 571	8 7	190 920 890 306	807	23 24	639 447	516 947 378 351	2 2	455 476	684 430 279 531	504 563	7 756 313 644 3 841	2 3	959 039	440 743 923 372	26 27	599 487	956 690 301 723











Electric power statistics

1AY 1977

Statistique de l'énergie électrique

MAI 1977





STATISTICS CANADA - STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

MAY - 1977 - MAI

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1977 - Octobre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 5

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- preliminary figures.
- revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

- $(\text{terawatt hour}) = \text{Watt hour} \times 10^{12}$
- (gigawatt hour) = " x 10⁹
- $m = 10^6$ (megawatt hour) = $m = 10^6$
- (kilowatt hour) = $x 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = $x = 10^9$
- MW.h (megawatt heure) = $^{"}$ x 106
- kW.h (kilowatt heure) = " x 103

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy

May 1977

				Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec
·		5417		Terre- Neuve	île-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	
-					776.73		1	
	Surply of energy	- 1		,				
	set generation:		ĺ			İ		
	.tilities:		· . • (* n=1 1	+ 215 480	-	65 988	430 727	1 898
	The read Conventional			10 845	34 978	313 332	240 703	3
	Vacicar	1000	1 1 4 616 ,	1 295 325	34 978	379 320 .	6/1 430	26 4 930
		1 10 14 (. 44 193	35 947	-	3 >3-4	8 450	1 454
			,' + 41s	1 794	-	31 030	29 601	9
		, if all and	+ 3 k 3 h j	37 741	-	34 564	38 051	1 464
(Grand total: Hydro (1 + 5)	18 828 242	17 422 833	3 311 427	_	69 522	439 177	6 352
	Inermal. Conventional (2 + 6)	3 352 912 1 344 105	5 049 247 1 706 906	21 639	34 978	344 362	270 304	15 26
	Total net generation (8 + 9 + 10)	23 525 259	24 178 986	3 333 066	34 978	413 884	709 481	6 394
						1		
	eceived from other provinces and imported:		1	_	_	70 555	320 687	2 718
	Received from other provinces	223 578	362 478	-	-	-	9 103	2
	Total	223 578	362 478		-	70 555	329 790	2 721
	Total supply (11 + 14)	23 748 837	24 541 464	3 333 066	34 978	484 439	1 039 271	9 116
	Disposal of energy						1	
1 .	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:							
1	Firm			2 703 631 1 169	_	14	70 555	427 9 80
	Firm	134 092 829 844	323 655 1 073 200	-	-	-	211 202 115 768	30
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	963 936	1 396 855	2 704 800	_	14	397 525	1 439
	Total available in Canada (15 - 20)	22 784 901	23 144 609	628 266	34 978	484 425	641 746	7 677
5	Firm	3 475 949	3 428 959	53 352	_	77 267	83 359	1 26
	Secondary	249 451	251 338	216	_	-	23 834	226
	Total	3 725 400	3 680 297	53 568	-	77 267	107 193	1 489
	sales to ultimate customers:			1				
	Leads under 5,000 kw.:							
	Firm	5 861 765 11 236	6 120 113	82 783	11 097 3 186	122 550	134 446 920	1 75
-	Firm	4 736 836	5 212 323	231 613	325	168 412	143 903	1 95
	Domestic	173 198 5 155 855	114 837 5 516 649	111 045	71	159 965	9 678 164 670	100 2 26
	Farm(1) Street lighting	195 727	194 443	_	15 991	_	-	
-	Total sales	135 881 16 270 498	145 077 17 317 115	2 074	248 ! 30 918	5 304	4 501 458 118	6 13
1	Unallocated energy(2)	1 670 843	789 948		1.000	40.022	70 611	- 20
	Distribution by non-respondents	1 113 160		72 943	4 060	- 49 073		- 20 25
-	Total disposal of energy	23 748 837	1 357 249	74 240 3 333 066	34 978	484 439	5 824 1 039 271	9 11
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).				. ,		1	

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

Mai 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
			MV.h					No
				1		1		
							Disponibilité de l'énergie	
2 255 004							Énergie produite nette: Services:	
3 255 984	658 548	152 614			25 892	19 529	Hydro	. 1
2 067 931 1 680 555	116 469	492 832	1 253 192	14 846	984	8 371	Classique	
7 004 470	775 017	645 446	1 361 585	2 002 262	26 876	27 900		
1/6 006							Établissements industriels:	4
146 996	_	5 848		884 392	-	1 790	Hydro	. 5
207 134	5 750	13 837		134 669	2 300	-	Classique	6
354 130	5 750	19 685	46 559	1 019 061	2 300	1 790	Total	. 7
2 / 22 22							Total général:	
3 402 980	658 548	158 462	120 //2	2 871 808	25 892	21 319	Hydro (1 + 5) Thermique:	. 8
2 275 065 1 680 555	122 219	506 669	1 297 372	149 515	3 284	8 371	Classique (2 + 6)	
7 358 600	780 767	665 131	1 408 144	3 021 323	29 176	29 690	Nucléaire	
							(8 + 9 + 10).	11
							Posses des autres anni-	
1 143 000	87 888	37 620	9 288	47 907	_	_	Reçue des autres provinces et importée:	
56 128	107 936		121	186 228		-	Reçue des autres provinces	
1 199 128	195 824	37 620	9 409	234 135	-	_	Total	14
8 557 728	976 591	702 751	1 417 553	3 255 458	29 176	29 690	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	-
j							Livrée aux autres provinces et exportée:	1
14 028	60 532 32 758	54 698 33 190	47 907	9 288	_	_	Livrée aux autres provinces: Garantie	
35 659	12 088		_	64 312	_	_	Non-garantie	1
826 681	3 024	_		96 769	-	-	Garantie Non-garantie	18
876 368	108 402	87 888	47 907	170 369	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 681 360	868 189	614 863	1 369 646	3 085 089	29 176	29 690	Total discrible or Const. (15, 20)	21
			2 303 010	3 003 003	2,1,0	25 050	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
878 458	72 115	22 205	78 447	896 500	2 337	1 978	Énergie utilisée sur place:	20
-	-	-	75 447	614	2 337	- 1 970	Garantie Non-garantie	22 23
878 458	72 115	22 205	78 447	897 114	2 337	1 978	Total	24
							Warran and a state of the Auto	
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 239 753	277 546	189 723	595 170 :	699 139	8 455	4 307	Puissance moins que 5,000 kW: Garantie	25
1 531 521	195 201	156 053	221 /70	570 00	10 441	12 697	Non-garantie Puissance de 5,000 kW ou plus:	26
1 659 644	199 033	2 538	231 470	572 964	2 045 5 811	3 730	Garantie Non-garantie	27 28
43 783	67 458	104 842 60 448	220 899 66 537	609 393	5 811 - 181	57	Service domestique	30
	7 122	3 479	15 398				Éclairage des rues	31
5 474 701	746 360	517 083	1 129 474	1 894 280	26 933	20 791	Total des ventes	3.2
486 023	49 595	68 550	110 273	179 892	- 94	1 306	Énergie sans utilisation(2)	33
842 178	119	7 025	51 452	113 803	-	5 615	Énergie distribuée par les non-répondants	34
8 557 728	976 591	702 751	1 417 553	3 255 458	29 176	29 690	Total de l'énergie écoulée	35
							(20 + 24 + 32 + 33 + 34). n'ayant pas de comptabilité séparée.	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-May 1977

		Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec
				i	MW.h		-	
	supply of energy							
	et generation:							
1	Thermal:	82 467 599	79 425 221	16 851 737	-	337 115	1 223 162	28 489 596
2 3	Conventional	23 340 466 5 968 218	30 049 940 9 534 947	248 206	189 992	2 033 361	2 247 804	.76 126 34 794
6	Total	111 776 283	119 010 108	17 099 943	189 992	2 370 476	3 470 966	28 600 516
5	Industry:	12 341 752	12 603 076	175 564	-	16 744	24 238	7 537 335
6	Thermal: Conventional	2 409 578	2 559 472	5 614	-	186 728	210 493	48 974
7	Total	14 751 330	15 162 548	181 178	-	203 472	234 731	7 586 309
	stand total:	94 809 351	92 028 297	17 027 301	_	353 859	1 247 400	36 026 931
8	Hvdro (1 + 5)	25 750 044	32 609 412	253 820	189 992	2 220 089	2 458 297	125 100
10	Conventional (2 + 6)	5 968 218	9 534 947	-	-	-	-	34 794
11	Total net generation (8 + 9 + 10)	126 527 613	134 172 656	17 281 121	189 992	2 573 948	3 705 697	36 186 825
	Received from other provinces							
12	and imported: Received from other provinces			мари	-	176 066	1 596 167 57 667	14 147 119 14 309
13	Imported	1 633 367	1 518 171	_	-	176 066	1 653 834	14 161 428
15	Total	1 633 367	1 518 171	17 281 121	189 992	176 066 2 750 014	5 359 531	50 348 253
17 [Total supply (11 + 14)	128 160 980	135 690 827	17 201 121	103 332			
	Desposal of energy							
	Alivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:							0.000.501
10	Firm Secondary			13 989 021 10 366	_	3 686 533	176 072	3 238 531 3 178 691
18 I 19	Firm	553 168	1 538 393	-	-	-	1 209 357 379 923	4 522 97 680
20 1	Secondary	4 306 487	5 401 820 6 940 213	13 999 387	_	4 219	1 765 352	6 519 424
.01	Total (16 + 17 + 18 + 19)	4 679 627 (6 940 213	13 999 307		4 217	1 703 332	
21 1	Total available in Canada (15 - 20)	123 301 325	128 750 614	3 281 734	189 992	2 745 795	3 594 179	43 828 829
,, '	Firm	16 255 168	14 707 042	420 220		459 241	497 482	5 674 249
23	Secondary	1 193 847	16 787 863 1 184 86 5	428 229 8 957	-	1 360	39 392	1 122 624
24	Total	17 449 015	17 972 728	437 186	-	460 601	536 874	6 796 873
	nies to oltimate castemers:							
25 [Firm	32 702 798	34 132 861	483 786	62 361	667 844	819 956	9 836 578
26	Loads of 5,000 kw. and over:	89 619	56 925	_	16 026	-	8 390	32 509
18	Firm Secondary	23 331 248 782 406	25 792 467 675 182	1 061 201	971 71	718 656	650 410 27 720	10 136 113 626 491
30	Domestic Farm(1)	31 353 740 1 250 681	34 163 735 1 305 724	757 111	94 473	896 447 —	1 113 465	13 830 327
31	Street lighting	749 230	797 906	14 157	1 475	25 190	22 727	254 060
J.	Total sales	90 259 722	96 924 800	2 316 255	175 377	2 308 137	2 642 668	34 716 078
	<pre>Ina.1=cated energy(2)</pre>	9 114 052	6 382 278	249 054	14 615	- 22 943	391 203	973 39
	Distribution by mon-respondents	6 478 536	7 470 808	279 239	- 1	-	23 434	1 342 483
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	128 160 980	135 690 827	17 281 121	189 992	2 750 014	5 359 531	50 348 253

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-mai 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		T
		Chewan		Colombie- Britannique	rukon	Territoires du Nord- Ouest		
			Mw.h	<u> </u>				7.0
							Disponibilité de l'énergie	
14 608 127	4 471 979	052 (0)					Énergie produite nette: Services:	
	4 471 878	952 604	502 701	11 753 541	133 865	100 895	Hydro	. 1
14 998 805 9 500 153	785 420	2 537 391	6 695 004	180 750	6 039	51 042	Classique	. 2
39 107 085	5 257 298	3 489 995	7 197 705	11 934 291	139 904	151 937	Total	
604 4							Établissements industriels:	4
684 631	-	30 958	16 266	4 110 231	-	7 109	Hydro	5
1 060 223	30 760	66 635	245 975	692 003	12 067	-	Classique	6
1 744 854	30 760	97 593	262 241	4 802 234	12 067	7 109	Total	7
							Translation of the state of the	
15 292 758	4 471 878	983 562	518 967	15 863 772	133 865	108 004	Total général: Hydro (1 + 5)	8
16 059 028 9 500 153	816 180	2 604 026	6 940 979	872 753	18 106	51 042	Thermique: Classique (2 + 6)	9
40 851 939	5 288 058	3 587 588	7 459 946	16 736 525	151 971	150.0//	Nucléaire	10
		30,700	7 437 740	10 730 323	131 9/1	159 046	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
							Reçue des autres provinces et importée:	\$
5 181 942	474 098	229 350	47 183	225 633	-	Nav	Reçue des autres provinces	12
587 099	427 284	_	705	431 107	-	-	Importée	13
5 769 041	901 382	229 350	47 888	656 740		-	Total	14
46 620 980	6 189 440	3 816 938	7 507 834	17 393 265	151 971	159 046	Total de la disponibilité (11 + 14)	15
								!
i				1			Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée; Livrée aux autres provinces;	1
172 854	354 970 231 048	298 620 150 350	225 633	47 183	_		Garantie Non-garantie	1 17
156 275	63 275	-	_	104 964	_	_	Exportée: Garantie	
3 837 146	28 741	-	-	1 058 330	-	-	Non-garantie	19
4 166 275	678 034	448 970	225 633	1 210 477	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
42 454 705	5 511 406	3 367 968	7 282 201	16 182 788	151 971	159 046	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
4 330 350	392 703	110 550	426 324	+ +45 874	12 244	10 617	Énergie utilisée sur place: Garantie	
1 813	-	-	-	10 679	-	-	Non-garantie	
4 332 203	392 /03	110 550	426 324	4 456 553	12 244	10 617	Total	
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5,000 kW:	
12 667 1639	1 774 445	935 312	3 114 ()44	3 707 768	42 390	23 338	Garantie	25
7 3 14 140	1 042 213		1 1/5 107	2 736 928		50 507 1	Puissance de 5,000 kW ou plus:	27
10 224)1:	-	819 780 11 133	1 165 197	1 938	48 131 7 829	58 527	Non-garantie	28
	1 553 612 523 798	717 175 367 700	1 320 599	3 .95 254	35 790	7. 379	Service domestique Service agricole(1)	30
	4, 483	+ 06	95	81 8 3	919		Éclairage des rues	
55 all 682	4 44C 2]	2 875 106	6 109 531	17 [] [] [13 - 11,4	1 . 1	Total des ventes	32
. 1	178 266	-4	607	1 32/ 1 /	. ats		Énergie sans utilisation(2)	33
12: 12:	386	41 760	139 197	. 5 - 5 . 1		32 972	Énergie distribuée par les non-répondants	34
.1 620 450,	n 189 4mi	3 51- 48	7 507 834	[.03	151 4,1	159 046	Total de l'énergie écoulée	35
							(20 + 24 + 32 + 33 + 34).	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

January-May - 1977 - Janvier-mai

	Total net generation — Énergie totale produite, nette	Imports Importations	Exports Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used — Énergie non-garantie utilisée	Firm energy available Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
				MW.h			
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril Mav - Mai June - Juin Julv - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre December - Décembre Vear - Année	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 056 723 24 178 986	382 087 269 256 298 364 205 986 362 478	1 660 758 1 200 337 1 230 118 1 452 145 1 396 855	29 571 285 25 668 609 26 555 547 23 810 564 23 144 609	359 407 298 936 332 385 546 396 379 848	29 211 878 25 369 673 26 223 162 23 264 168 22 764 761	995 160 949 989 886 687 775 472 734 347

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

January-May - 1977 - Janvier-mai

		Sales					
	Domestic and farm — Domestique et agricole	General — Général	Street lighting - Éclairage des rues	Total(1)	Used in own plant — Utilisée sur place	Total demand — Demande totale	
	A female and		1	ſW.h			
1973	49 603 2 16 54 732 1 1 59 575 1.1 67 167 498	125 770 603 130 564 333 126 456 696 136 613 413	1 574 353 1 642 083 1 757 841 1 823 561	187 845 504 199 360 556 201 894 725 220 757 880	43 060 195 40 149 959	229 282 601 242 420 751 242 044 684 258 062 780	
January - Janvier Pebruary - Février March - Mars April - Avril June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	1 11.5 556 1 H 49 0mm 1 879 894 6 158 912 111 092	12 796 768 12 251 778 12 044 464 12 103 479 11 460 946	172 658 165 973 161 546 152 652 145 077	22 380 369 21 914 420 21 073 028 20 353 427 18 674 364	3 732 463 3 573 939	26 045 808 25 235 010 24 805 491 23 927 366 22 354 661	

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Énergie produite, nette 1973-1977

Canada

	Uti	lities - Servi	ces	Ind	ustry — Indust	Grand	
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal Thermique	Total	total — Total, général
				MW.h			
1973	163 457 105 177 541 257 172 791 663 189 364 022	63 847 490 63 168 254 65 216 152 74 671 548	227 304 595 240 709 511 238 007 815 264 035 570	29 603 216 32 599 667 29 612 241 23 684 966	5 602 252 5 737 650 5 003 942 5 646 650	35 205 468 38 337 317 34 616 183 29 331 616	262 510 063 279 046 828 272 623 998 293 367 186
January — Janvier February — Février March — Mars April — Avril May — Mai June — Juin July — Juillet August — Août September — Septembre October — Octobre November — Novembre December — Décembre	17 373 045 14 719 330 16 556 571 15 897 594 14 878 681	10 190 471 8 920 617 7 890 807 6 306 757 6 276 235	27 563 516 23 639 947 24 447 378 22 204 351 21 154 916	2 748 684 2 455 430 2 476 279 2 378 531 2 544 152	537 756 504 313 563 644 473 841 479 918	3 286 440 2 959 743 3 039 923 2 852 372 3 024 070	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 056 723 24 178 986











Electric power statistics

JUNE 1977

Statistique de l'énergie électrique

JUIN 1977



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JUNE - 1977 - JUIN

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1977 - Novembre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 6

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- revised figures.
- $\ensuremath{\mathbf{x}}$ confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

- fW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- fW.h (megawatt hour) = $x 10^6$
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- \boldsymbol{x} confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = 10^6
- kW.h (kilowatt heure) = 10^3

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy

June 1977

	700	(bass)	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island fle-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick ! Nouveau-Brunswick	+ t _a t (se
				1			
Supply of ener				Į	,		
Net generation:			1				
Thermal:	• •	1. 02/ 11/	2 812 245	-	57 467	3. 3 = 161	4 4() e
Conventional	3 660 914 1 515 643	4 510 150 1 776 917	4 737	33 720	314 717	233 983	37
Total	20 202 143	20 310 380	2 816 982	33 720	372 184	619 803	4 782
Industry: Hydro	1 517 110	2 506 463	36 484	-	3 408	9 039	1 495
Thermal: Conventional	466 404	477 477	1 195	-	36 514	40 261	9
Total	1 983 514	2 983 940	37 679	-	39 922	49 300	1 505 :
trand total: Hydro (1 + 5)	16 542 696	16 529 776	2 848 729	_	60 875	394 859	6 236
Thermal: Conventional (2 + 6)	4 127 318 1 515 643	4 987 627 1 776 917	5 932	33 720	351 231	274 244	14 37
Total net generation (8 + 9 + 10)	22 185 657	23 294 320	2 854 661	33 720	412 106	669 103	6 288
Received from other provinces and	1		1				
Imported: Received from other provinces			_	_ 1	59 910	262 778	2 313
Imported	140 046	324 815	PERM	-	-	6 878	4
Total	140 046	324 815	-	-	59 910	269 656	2 317
Total supply (11 + 14)	22 325 703	23 619 135	2 854 661	33 720			
Delivered to other provinces and exported:					1		
Delivered to other provinces: Firm Secondary		• • •	2 292 600	_	967	59 910	46 1 137
Firm	147 733	324 534	_	_	_	214 603	
Secondary	770 307	915 348	-	-	-	73 630	10
Total (16 + 17 + 18 + 19)	918 040	1 239 882	2 293 681	-	967	348 143	1 195
Total available in Canada (15 - 20)	21 407 663	22 379 253	560 980	33 720	471 049	590 616	7 410
Energy used in own plant:	2 676 270	3 445 629	50 042		90 532	108 779	1 288
Secondary	140 274	216 730	50 042	_	90 332	2 811	210
Total	2 816 544	3 662 359	50 575	-	90 532	111 590	1 499
Sales to ultimate customers: seneral: Loads under 5,000 kw.:							
Firm	5 637 616	6 206 745	78 883	11 969	114 708	127 608	1 798
Secondary Loads of 5,000 kw. and over:	21 192	38 761		2 695	-	1 200	34
Firm	4 553 521 156 417	5 142 273 131 672	212 980	314 86	107 917 5 232	136 522 5 172	1 919 117
Domestic Farm(1)	4 892 181 222 117	4 656 991 223 759	97 240	17 113	142 209	135 833	1 753
street lighting	129 609	139 631	1 860	239	-	4 481	50
Total sales	15 612 653	16 539 832	390 963	32 416	370 066	410 816	5 674
Unallocated energy(2)	1 881 004	842 983	34 833	1 304	- 6 221	62 288	2
Distribution by non-respondents	1 097 462	1 334 079	84 609	1 304	16 672	5 922	234
	22 325 703	23 619 135	2 854 661	33 720	472 016	938 759	8 605

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

Juin 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest		
			MW.h					No
							Disponibilité de l'énergie	i
2 684 933	629 320	167 929	171 (00	0.000.700			Energie produite nette: Services:	
2 168 058			171 682 1 147 731			18 361	Thermique:	1
1 739 191	-	401 303	1 147 /31	6 998	935	7 352	Classique	2 3
6 592 182	755 447	629 314	1 319 413	2 337 784	25 006	25 713	Total	4
118 808	_	4 874	1 865	835 094	_	1 531	Etablissements industriels:	
180 705	3 330	14 296	55 528	133 488	2 304		Hydro	
299 513	3 330		57 393	968 582	2 304	1 531	Total	
					2 30,	1 551		'
2 803 741	629 320	172 803	173 547	3 165 880	24 071	19 892	Total général: Hydro (1 + 5)	8
2 348 763	129 457	475 681	1 203 259	140 486	3 239	7 352	Thermique: Classique (2 + 6)	
1 739 191	-	-	_	_	-	-	Nucléaire	10
6 891 695	758 777	648 484	1 376 806	3 306 366	27 310	27 244	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
982 780	69 804	29 920	15 680	23 766	_		Reçue des autres provinces et importée:	1.0
142 604	105 600	-	143	65 280	_	_	Reçue des autres provinces	
1 125 384	175 404	29 920	15 823	89 046	-	-	Total	14
8 017 079	934 181	678 404	1 392 629	3 395 412	27 310	27 244	Total de la disponibilité (11 + 14)	1.5
							Écoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces et exportée: Livrée aux autres provinces:	
19 449	60 466 29 920	49 654 20 150	23 766	15 680	_	_	Garantie	16 17
36 970	11 817	-	-	60 656	_	-	Exportée: Garantie	18
459 404 515 823	4 337 106 540	69 804	23 766	367 370	_	_	Non-garantie	19
313 623	100 340	09 304	23 /00	443 706	_		Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 501 256	827 641	608 600	1 368 863	2 951 706	27 310	27 244	Total disponible au Canada (15 — 20)	21
							Énergie utilisée sur place:	
884 746	64 224	20 265	88 936	845 325 2 766	2 333	1 937	Garantie	22 23
884 746	64 224	20 _65	88 936	848 091	2 333	1 937	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 298 933	268 556	203 532	619 426	676 013	4 961	3 941	Puissance moins que 5,000 kW: Garantie	25 26
1 665 010		-		-	- 100	10.070	Non-garantie Puissance de 5,000 kW ou plus: Garantie	27
1 \$55 048	20) 661	154 285 1 854	233 109	592 765	12 189	12 270	Non-garantie	28
1 497 393	167 109 8 481	91 1 44	204 183 84 134	532 490	5 018 - 182	2 920 - 58	Service domestique Service agricole(1) Éclairage des rues	30 31
48 382	695 481	2 935	14 833 1 1 155 685	10 395 1 811 663	23 996	19 189	Total des ventes	32
, . , , . ,	077 401	7 7 004	2 255 005	2 322 033	23 770			
378 930	67 819	11 523	104 019	178 376	981		Énergie sans utilisation(2)	33
837 824	117	1 . 272	20 223	113 576	-		Energie distribuée par les non-répondants	34
8 017 079	934 181	673 404	1 392 629	3 395 412	27 310	27 244	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34).	35
1 0 1	1151		11665 woned	or lo service	domestique du se	ervice agricole	n'ayant pas de comptabilité séparée.	

) De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy

January-June 1977

		Canada 1976	Ca	nada		Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	
			L				MW.h				
	Supply of energy										
	Not generation:										
1	Utilities:	97 493 185	93	448	534	19 663 982	_	394 582	1 608 482	33 230	295
2	Thermal: Conventional	27 001 380	34	560	090	252 943	223 712	2 348 078	2 481 787		533
3	Nuclear	7 483 861	11	311	864	-	_				520
£,	Total	131 978 426	139	320	488	19 916 925	223 712	2 742 660	4 090 769	33 383	348
5	Industry: Hydro	13 858 862	15	109	539	212 048	_	20 152	33 277	9 032	695
6	Thermal: Conventional	2 875 982	1		949	6 809		223 242	250 754	58	830
					488	218 857		243 394	284 031	9 091	525
7	Total	16 734 844		, 140	400	210 037					
	Grand total:	111 252 0/2	100	3 550	073	19 876 030	_	414 734	1 642 259	42 262	990
8	Hydro (1 + 5) Thermal:	111 352 047				259 752			2 732 541		363
9	Conventional (2 + 6)	29 877 362 7 483 861			039	239 /34	223 /12	- 3/1 320	- 732 341		520
1	Total net generation (8 + 9 + 10)	148 713 270	157	7 466	976	20 135 782	223 712	2 986 054	4 374 800	42 474	873
	Received from other provinces										
12	and imported: Received from other provinces					_	-	235 976	1 858 945	16 460	
1.3	Imported	1 773 413		1 842	2 986	_		-	64 545		619
14	Total	1 773 413		1 84:	2 986		-	235 976	1 923 490	16 478	
15	Total supply (11 + 14)	150 486 683	15	9 309	9 962	20 135 783	223 712	3 222 030	6 298 290	58 953	3 /41
	Disposal of energy										
	Delivered to other provinces and exported: Delivered to other provinces:										
16	Firm	• • •	1			16 281 62 11 44		4 653 533	235 982	3 284 4 316	
18	Fxported: Firm	700 901		1 86	2 927	_	_	_	1 423 960	5	5 010
19	Secondary	5 076 794		6 31	7 168	-	-	-	453 553	108	3 287
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	5 777 695		8 18	0 095	16 293 06	8 -	5 186	2 113 495	7 714	4 644
21	Total available in Canaga (15 - 20)	144 708 988	15	1 12	9 867	3 842 71	4 223 712	3 216 844	4 184 795	51 239	9 097
22	Energy used in own plant:	18 831 438	2	n 23	3 492	478 27	_	549 773	606 261	6 962	2 759
23	Secondary	1 334 121			1 595			1 360	42 203	1 333	
26	Total	20 165 559	2	1 63	5 087	487 76	1 -	551 133	648 464	8 296	6 003
	Sales to ultimate customers:										
	Loads under 5,000 kw:		1								
25 26	Firm	38 351 80			9 606				947 564	11 634	
27	Secondary	99 420			5 686				9 590		7 375
26	Secondary	27 884 769 938 823	3	80	14 740	-	15	7 5 232	786 932 32 892		4 173
30	Domestic	36 245 92 1 472 798	3	1 52	0 726 9 48:	-	_	_	-	15 583	
	Street lighting	878 839			7 537		7 1 71	4 25 190	27 208		4 652
3.2	Total sales	105 872 37	5 11	13 46	64 63	2 707 21	8 207 79	3 2 678 203	3 053 484	40 390	0 195
13	Unallocated energy(2)	11 095 13	4	7 22		283 88	7 15 91	9 - 29 164	453 491	97	5 46!
	Distribution by non-respondents	7 575 92			04 88			16 672		1 57	
* 40						202 04	V 1	10 0/2	1 67 370		
35		150 486 68	3 14		96:	20 135 78	223 71	2 3 222 030	6 298 290	58 95	3 74

counted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique

Janvier-juin 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		
	1 1		MW.h					N
							Disponibilité de l'énergie	
							Énergie produite nette:	
17 293 060	5 101 198	1 120 533	674 383	14 084 327	157 936	119 256	Services: Hydro	
17 166 863 11 239 344	911 547	2 998 776	7 842 735	187 748	6 974	58 394	Thermique: Classique	
45 699 267	6 012 745	4 119 309	8 517 118	14 272 075	_	-	Nucleaire	
15 055 207	0 012 743	4 117 307	0 317 110	14 2/2 0/5	164 910	177 650	Total	
803 439	-	35 832	18 131	4 945 325	-	8 640	Établissements industriels:	
1 240 928	34 090	80 931	301 503	825 491	14 371	-	Thermique: Classique	
2 044 367	34 090	116 763	319 634	5 770 816	14 371	8 640	Total	-
							Total général:	
18 096 499	5 101 198	1 156 365	692 514	19 029 652	157 936	127 896	Hydro (1 + 5)	
18 407 791 11 239 344	945 637	3 079 707	8 144 238	1 013 239	21 345	58 394	Classique (2 + 6)	10
47 743 634	6 046 835	4 236 072	8 836 752	20 042 891	179 281	186 290	Total de l'énergie produite nette	1
							(8 + 9 + 10).	
							Reçue des autres provinces et importée:	
6 164 722 729 703	543 902 532 884	259 270	62 863	249 399	-	_	Reçue des autres provinces	1:
6 894 425	1 076 786	259 270	63 711	496 387	-	_	Importée	
54 638 059	7 123 621	4 495 342	8 900 463	745 786 20 788 677	170 201	196 200	Total	14
3. 030 037	7 123 021	7 773 372	8 300 403	20 /88 6//	179 281	186 290	Total de la disponibilité (ll + 14)	15
							Écoulement de l'énergie	
					Ì		Livrée aux autres provinces et exportée:	
-	415 436	348 274	249 399	62 863	_	_	Livrée aux autres provinces: Garantie	16
192 303	260 968	170 500	-	-	-	-	Non-garantie Exportée:	17
193 245 4 296 350	75 092 33 078	_	_	165 620 1 425 700	-	_	Garantie	
4 002 093	784 574	518 774	249 399	1 654 183	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
10.015.011								
49 955 961	6 339 047	3 976 568	8 651 064	19 134 494	179 281	186 290	Total disponible au Canada (15 - 20)	21
5 215 096	/5/ 027	120 017	515 260	5 221 100	1/ 777	10 557	Énergie utilisée sur place:	22
1 853	456 927	130 815	515 250	5 291 199 13 445	14 377	12 554	Garantie Non-garantie	22
5 216 949	456 927	130 815	515 260	5 304 644	14 577	12 554	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Général: Puissance moins que 5,000 kW:	
14 965 972	2 043 001	1 136 844	3 733 470	4 383 781	+/ 351	27 279	Garantie	25
8 909 388	1 247 874	974 065	1 398 306	3 329 693	50 120	70 797	Puissance de 5,000 kW ou plus: Garantie	27
11 721 306	1 720 721	12 987 819 109	1 524 782	1 938 + 130 734	9 475	25 299	Non-garantie	29
274 572	572 279 51 657	438 844 27 441	498 360 110 388	97 248	. 1 1	349	Service agricole(1)Éclairage des rues	30
32 871 438	2 633 332	3 424 290	1 2r 306	11 3.5 59.	(11)	123 724	Total des ventes	12
							Secretarian and Market (2)	4.5
. 853 111	244 103	,,, ,,,	(1 078	1 (11 +0.2	. ,		Énergie sans utilisation(2)Énergie distribuée par les non-répondants	
014 183	2003	1 12	1 1 4 4 2 0	549			Total de l'énergie écoulée	
. 638 059	7 123 621	4 495 342	900 463	20 788 / / /	. :	186 290	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).	

⁽¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier, le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
(2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total net generation Energie totale produite, nette	Imports Importations	Exports — Exportations	Net energy available — Énergie nette disponible	Secondary energy used 	Firm energy available — Énergie garantie disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite, nette
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October November - Novembre December - Décembre	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 056 723 24 178 986 23 294 320	382 087 269 256 298 364 205 986 362 478 324 815	1 660 758 1 200 337 1 230 118 1 452 145 1 396 855 1 239 882	MW.b 29 571 285 25 668 609 26 555 547 23 810 564 23 144 609 22 379 253	359 407 298 936 332 385 546 396 379 848 387 163	29 211 878 25 369 673 26 223 162 23 264 168 22 764 761 21 992 090	995 160 949 989 886 687 775 472 734 347 733 069

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1977

		Sale	5			
	Domestic and farm Domestique et agricole	General — Général	Street lighting — Éclairage des rues	Total(1)	Used in own plant — Utilisée sur place	Total demand — Demande totale
			Mw	I. h		
1007	49 603 856 54 732 657 59 575 920 67 167 498	125 770 603 130 564 333 126 456 696 136 613 413	1 574 353 1 642 083 1 757 841 1 823 561	187 845 504 199 360 556 201 894 725 220 757 880	41 437 097 43 060 195 40 149 959 37 304 900	229 282 601 242 420 751 242 044 684 258 062 780
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	7 755 556 7 839 000 1 7 379 899 6 783 912 1 5 711 092 4 656 991	12 796 768 12 251 778 12 044 464 12 103 479 11 460 946 11 519 451	172 658 165 973 161 546 152 652 145 077 139 631	22 380 369 21 914 420 21 073 028 20 353 427 18 674 364 16 539 832	3 665 439 3 320 590 3 732 463 3 573 939 3 680 297 3 662 359	26 045 808 25 235 010 24 805 491 23 927 366 22 354 661 20 202 191

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Énergie produite, nette 1973-1977

Canada

	Uti	lities - Servi	ces	Ind	ustry - Industr	rie	Grand
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	total - Total, général
				MW.h	<u> </u>		
1973	163 457 105 177 541 257 172 791 663 189 364 022	63 847 490 63 168 254 65 216 152 74 671 548	227 304 595 240 709 511 238 007 815 264 035 570	29 603 216 32 599 667 29 612 241 23 684 966	5 602 252 5 737 650 5 003 942 5 646 650	35 205 468 38 337 317 34 616 183 29 331 616	262 510 063 279 046 828 272 623 998 293 367 186
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	17 373 045 14 719 330 16 556 571 15 897 594 14 878 681 14 023 313	10 190 471 8 920 617 7 890 807 6 306 757 6 276 235 6 287 067	27 563 516 23 639 947 24 447 378 22 204 351 21 154 916 20 310 380	2 748 684 2 455 430 2 476 279 2 378 531 2 544 152 2 506 463	537 756 504 313 563 644 473 841 479 918 477 477	3 286 440 2 959 743 3 039 923 2 852 372 3 024 070 2 983 940	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 056 723 24 178 986 23 294 320











Electric power statistics

ULY 1977

Statistique de l'énergie électrique

JUILLET 1977





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JULY - 1977 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1977 - Novembre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 7

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

- .h (terawatt hour) = Watt hour x 10^{12}
- .h (gigawatt hour) = " x 109
- .h (megawatt hour) = $\frac{100}{x}$ 106
- .h (kilowatt hour) = 11 x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = $x \cdot 10^9$

MW.h (megawatt heure) = " x 106

kW.h (kilowatt heure) = $x 10^3$

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy JULY 1977

				Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
		Canada 1976	Canada	Terre-	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	Agenec
P					MW.b			
					10 17 4 20			
	Supply of energy							
	Wet generation: "Itilities:						160 517	. 5-2 292
- 1	Hydro	14 329 451	14 073 945	2 861 868	-	46 050	160 517	4 563 382
	Thermal: Conventional	1 623 411	4 583 638 2 294 407	978	36 215	349 803	305 451	3 704
		19 271	20 951 990	2 862 846	36 215	395 853	465 968	4 567 086
	Industry: Hydro	1 469 >+6	2 408 027	32 132	-	3 477	5 484	1 479 443
	Thermal:	458 /**	459 259	1 273	_	32 260	34 513	7 087
	Conventional					35 737	40 002	1 486 530
		1 928 334	2 867 286	33 405	-	35 737	40 002	1 400 330
	Grand total: Hydro (1 + 5) Thermal:	15 /99 197	16 481 972	2 894 000	~	49 527	166 001	6 042 825
	Conventional (2 + 6)	1 623 911	5 042 897 2 294 4 07	2 251	36 215	382 063	3 3 9 9 6 9	13 791
	Total net generation (8+9+10)	21 200 1.0	23 819 276	2 896 251	36 215	431 590	505 970	6 053 616
						15 501	313 307	2 373 053
1	Received from other provinces Imported	226 831	160 867	-	-	-	8 123	1 519
1	Total (12 + 13)	226 831	160 867	~	-	15 501	321 430	2 374 572
10	Total supply (11 + 14)	21 426 151	23 980 143	2 896 251	36 215	447 091	827 400	8 428 188
	Convet of every							
11	Pirm			2 359 771	_	1 591	_	46 956
	Secondary			1 010	-	-	15 501	1 224 076
1	Exported:	111 729 681 - 57	332 440 1 599 711	-	-	-	255 378 46 6 47	379 68 398
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	792 766	1 932 151	2 360 781	-	1 591	317 526	1 339 709
	Total available in Canada (15 - 20) .	20 634 155	22 047 992	535 470	36 215	445 500	509 874	7 088 479
	Energy used in own plant:	2 802 373	3 505 508	41 645	**	85 874	88 623	1 341 485
	Pire	127 536	229 306	1 742	-	03 074	2 945	222 581
24	7-AF	. 124 409	3 734 814	43 387	-	85 874	91 568	1 564 066
	Sales to ultimate customers: General:							
	Loads under 5 MW:							
17	Pirm Secondary	5 651 706	6 111 981 9 047	70 106	12 126 2 772	104 532	123 446	1 733 265 5 178
-	Loads of 5 MW and over:	4 255 274	4 841 719	225 471	375	107 280	99 865	1 808 478
	Secondary	104 559	112 765	-	73	-	2 272	106 230
-	Parm (1)	4 251 400	4 360 728 203 454	72 269	15 977	122 640	126 789	1 495 783
	e].[k4]k;	131 979	139 581	2 058	240	5 264	4 501	49 641
	T= 11 1149	15 287 498	15 779 275	369 904	31 563	339 716	357 970	5 198 575
11	Unallocated energy(2)	1 548 928	1 374 610	56 122	4 652	3 091	54 314	141 991
	Distribution by non-respondents	1 067 851	1 159 293	66 057	-	16 819	6 022	183 847
	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	21 426 951	23 980 143	2 896 251	36 215	447 091	827 400	8 428 188

^{. ||} Bany utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. | Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique JUILLET 1977

										Bri Colu						Northw			
On	tari	LO	Manito	oba	Sask		Alb	ert	a		- ab:	ie-	Yuko	D	T	errito du Nor	ires d-		
																Oues	t		No.
							WW	. h											
																		<u>Disponibilité de l'énergie</u>	
2	6.08	543	678	996	136	873		100	229	2 0	20	638	2	3 001	rı.	2.0	065	Energie produite nette: Services:	
		612		017		259			486	2 0		594	2	3 884			965	Hydro Thermique:	1
		407	***	~	40	-		123	-		5	-		949		5	570	Classique	2
7	072	562	798	013	598	3 13 2	1	269	715	2 8	3 4	232	2	4 83	3	26	535	Total	4
	119	720		~		165		1	822	7	5.0	321		_		1	063	Etablissements industriels:	
		939	5	030		423			019			446				1	463	Hydro Thermique:	5
		659		030		588			841			767		2 264			- "	Classique	6
				. 050	2.0	, 500		34	041	0	0 2	101		2 264	4	,	463	Total	7
2	728	263	678	996	142	038		146	051	3 5	37	959	2.	3 884	4	22	428	Total général: Hydro (1 + 5)	8
		551 407	124	047	476	682	1	178	505	1.	39	040		3 213	3	5	570	Thermique: Classique (2 + 6) Nucl6aire	9
7	367	221	803	043	618	720	1 .	324	556	3 72	26	999	2	7 097	7	27	998	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
1		774 036		469 512	29	540		16	783 143			063 534		-			-	Reçue des autres provinces Importée	
1	065	810	165	981	29	540		16	926	3	3 4	597		co co			-	Total (12 + 13)	14
8	433	031	969	024	648	260	1 :	341	482	3 76	51	596	2	7 097	7	27	998	Total de la disponibilité(11+14)	15
																		Ecoulement de l'énergie	
			5.0	55.0	5.0	0.11.0												Livrée aux autres provinces:	
		272	29	558 540		849 620		16	063			783		-			-	Souscrite Excédentaire Exportée:	
		212 654		916 592		_			-			555 420		-			_	Souscrite Excédentaire	
	881	138	159	606	80	469		16	063	63	8	758		-			-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7	551	893	809	418	567	791	1 3	325	419	3 12	2	838	2	097	7	27	998	Total disponible au Canada (15-20).	21
																		Energie utilisée sur place:	
	853	772	65	969	22	807		82	713			325 038	4	298	3	1	997	Souscrite	22
	853	772	65	969	22	807		82	713	92	0	363	2	298	3	1	997	Total	24
																		Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2	328	066	279	234	178	896	6	517	063	65	7	714	-	003	3	2	530	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
		-		-		-			-			-		-			-	Excédentaire	26
1	453	062	172	288		304 457	2	226	030	55	9	339		751 733		13	476	Souscrite	27 28
1	5 16	020		673	104	848			009	53		608		276		3	836	Service domestique	29 30
	43	816		134 507		414 345			906 2 96	1		673		182	2		58	Eclairage des rues	31
5	340	964	662	836	548	264	1 1	125	304	1 76	0	334	23	945		19	900	Total des ventes	32
	542	708	80	475	-17	325		96	577	40	9	586		854		1	565	Energie sans utilisation(2)	33
	814	449		138	14	045		20	825	3	2	555		-		4	536	Energie distribuée par les	34
8 1	433	031	969			260		41		3 76			27	097		27	998	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
																		(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

de nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités nom comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

- 6 -

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-JULY 1977

	Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre-	Prince Edward Island - Ile-du-	Nova Scotia Nouvelle-	New Brunswick	Quebec
P			Nense	Prince- Edouard	Ecosse	Brunswick	
Ko.				NA * P			
Supply of energy							
Net generation:							
Utilities:	111 823 036	107 522 479	22 525 850		440 632	1 769 499	37 793 677
Thermal: Conventional		39 143 728 13 606 271	253 921 -	259 927	2 697 881	2 787 233	84 23 7 7 2 520
E Total	151 250 212	160 272 478	22 779 771	259 927	3 138 513	4 556 737	37 950 434
Industry:	15 328 408	17 517 566	244 180	_	23 629	38 761	10 512 138
Thermal:		3 496 208	8 082	_	255 502	285 272	65 917
7 Total		21 013 774	252 262	-	279 131	324 033	10 578 055
Grand total: 8 Hydro (1 + 5)	127 151 444	125 040 045	22 770 030	-	464 261	1 808 260	48 305 815
Thermal: 9	33 654 174	42 639 936 13 606 271	262 003	259 927	2 953 383	3 072 510	150 154 72 520
11 Total net generation (8+9+10) .			23 032 033	259 927	3 417 644	4 880 770	48 528 489
12 Received from other provinces 13 Imported		2 003 853	_	_	251 477	2 172 252 72 668	18 833 302 20 138
14 Total (12 + 13)		2 003 853	_	_	251 477	2 244 920	18 853 440
15 Total supply (11 + 14)			23 032 033	259 9 2 7	3 669 121	7 125 690	67 381 929
Disposal of epergy							
Delivered to other provinces:							
16 Firm			18 641 392 12 457		6 244 533	251 483	3 331 737 5 540 542
18 Pirm		2 195 367 7 916 879	-	mo 400	~	1 679 338 500 200	5 38 9 176 685
20 Total (16 + 17 + 18 + 19)	6 570 461	10 112 246	18 653 849	40	6 777	2 431 021	9 054 353
21 Total available in Canada (15 - 20) .	165 343 173	173 177 859	4 378 184	259 927	3 662 344	4 694 669	58 327 576
Energy used in own plant:							
22 Pirm	21 433 811 1 461 657	23 739 000 1 630 901	519 916 11 232	-	635 647 1 360	694 884 45 148	8 304 244 1 555 825
24 Total	22 895 468	25 369 901	531 148	-	637 007	740 032	9 860 069
Sales to ultimate customers: General:							
loads under 5 MW: 25 Firm	44 003 507	46 451 587	632 775	86 456	887 084	1 071 010	13 368 058
Loads of 5 MW and over:		104 733	-	21 493	-	10 687	72 553
27 Firm	1 102 202	35 776 459 919 619	1 499 652	1 660 230	933 853 5 232	886 797 35 164	13 863 804 850 403
30 Parm (1)	38 245 582	43 181 454 1 732 937	926 620	127 563	1 161 296	1 376 087	17 079 659
otreet lighting	1 010 818	1 077 118	18 075	1 954	30 454	31 709	354 293
j2 Total sales	121 159 873	129 243 907	3 077 122	239 356	3 017 919	3 411 454	45 588 770
33 Unallocated energy(2)	12 643 192	8 599 871	340 009	20 571	-26 073	507 805	1 117 456
34 Distribution by non-respondents	8 644 640	9 964 180	429 905	_	33 491	35 378	1 761 281
35 Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	171 913 634	183 290 105	23 032 033	259 927	3 669 121	7 125 690	67 381 929

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-JUILLET 1977

														riti					Northw Territo			
0	nt	ari	0	Man	ito	ba		aska hewa		Al	bert	a		lum b		Yuko	n		Territo du Nor Oues	ires		**-
																			0400			No.
										M	W.h											
																					Disponibilité de l'énergie	
																					Energie produite nette:	
1	9 !	901	603	5	780	194	1	257	406		818	612	16	912	965	18	1 82	0.0	140	221	Services: Hydro	1
			475 751	1	030	564	3	460	035	8	968	221		193	342		7 92		63	964	Thermique: Classique	2
5	2 .	771	829	6	8 10	758	4	717	441	9	786	833	17	106	307	18	9 74	3	204	185	Nucléaire	3
			450																		Etablissements industriels:	4
			159		20	-			997			953	5	704			-		10	103	Hydro	5
			026			120			354			522			937		6 63			-	Classique	6
	۷ -	337	020		39	120		137	351		3/4	475	ь	663	583	1	6 63	35	10	103	Total	7
2	0 8	824	762	5	780	194	1	298	403		838	565	22	617	611	18	1 82	0	150	324	Total général: Hydro (1 + 5)	8
			342 751	1	069	684	3	556	389	9	322	743	1	152	279	2	4 55		63	964	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	9
5	5 1	110	855	6	849	878	4	854	792	10	161	308	23	769	890	20	6 37	8	214	288	Total de l'énergie produite	11
																					nette (8 + 9 + 10).	
			496 739			371 396		288	810		79	646 991			462 921		-			-	Reque des autres provinces Importée	12 13
	7 9	960	235	1	242	767		288	810		80	637		780	383		-			-	Total (12 + 13)	14
6:	3 (071	090	8	092	645	5	143	602	10	241	945	24	550	273	20	6 37	8	214	288	Total de la disponibilité(11+14)	15
																					Ecoulement de l'énergie	
	2	204	575			994 508			123 120		265	462		79	646		-			-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	
			45 7 204			008 670			-			_	2	184 029	175 120		-			_	Souscrite	. 18
			236			180		599	243		265	462		292			-			-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
5	7 5	507	854	7	148	465	4	544	359	9	976	483	22	257	332	20	5 37	8	214	288	Total disponible au Canada (15-20).	21
(5 0		868 853		522	896		153	622		597	973	6	209	524 483	1	87		14	551	Energie utilisée sur place: Souscrite	22 23
6	5 0	70	721		522	896		153	622		597	973	6	225	007	1	87	5	14	551	Total	24
																					Ventes aux abonnés ultimes: Général: Puissance moins que 5 MW:	
17	7 2	94	038	2 :	322	235	1	315	740	4	350	533	5	041	495	5:	354		29	809	Souscrite	
10) 3	362	450	1 4	120	162	1		369	- 1	624		3	889	032 938		07		84	273	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite Excédentaire	27 28
13	3 2	237	526			394		923	957	1	727		Ц	663			084		29	135	Service domestique	29 30
	3	318	388			164			258 786			266 684		107	921		283	3		407	Eclairage des rues	31
4	1 2	12	402	6 2	298	368	3	977	554	8	390	610	13	703	728	18.	000	0	143	624	Total des ventes	32
17	3	96	099	3	326	560		342	6 06		807	655	1	746	988		50:	3	13	692	Energie sans utilisation(2)	33
6	8	28	632			641		70	577		180	245		581	609		-		42	421	Energie distribuée par les non-répondants.	34
63	0	71	090	8 (92	645	5	143	602	10	241	945	24	550	273	200	378	8	214	288	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

de nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
 Comprend les pertes, les guantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total met generation	Imports	Exports	Het energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average, total net generation
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'énergie totale produite- nette
January - Jatvier Pebruary - Pévrier Ancob - Bars April - Avril Bay - Hai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre Noveaber - Boveabre	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 056 723 24 178 986 23 294 320 23 819 276	382 087 269 256 298 364 205 986 362 478 324 815 160 867	1 660 758 1 200 337 1 230 118 1 452 145 1 396 855 1 239 882 1 932 151	MW.h 29 571 285 25 668 609 26 555 547 23 810 564 23 144 609 22 379 253 22 047 992	359 407 298 936 332 385 546 396 379 848 387 163 351 118	29 211 878 25 369 673 26 223 162 23 264 168 22 764 761 21 992 090 21 696 874	949 988 886 687 835 224 779 967 776 477

Tear - Année

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1977

Sales - Ventes

	Domestic and farm Domestique et agricole	General - Général	Street lighting 	Total (1)	Used in own plant 	Total demand - Demande totale				
	MW. P									
1973 1974 1975	49 603 856 54 732 657 59 575 920 67 167 498	125 770 603 130 564 333 126 456 696 136 613 413	1 574 353 1 642 083 1 757 841 1 823 561	187 845 504 199 360 556 201 894 725 220 757 880	41 437 097 43 060 195 40 149 959 37 304 900	229 282 601 242 420 751 242 044 684 258 062 780				
1977										
January - Janvier Pebruary - Pévrier March - Harc April - Avril Bay - Bai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre Movember - Bocembre December - Decembre	7 755 556 7 839 000 7 379 899 6 783 912 5 711 092 4 880 750 4 564 182	12 796 768 12 251 778 12 044 464 12 103 479 11 460 946 11 519 451 11 075 512	172 658 165 973 161 546 152 652 145 077 139 631 139 581	22 380 369 21 914 420 21 073 028 20 353 427 18 674 364 17 873 911 16 938 568	3 665 439 3 320 590 3 732 463 3 573 939 3 680 297 3 662 359 3 734 814	26 045 808 25 235 010 24 805 47 366 22 354 661 21 536 270 20 673 382				

Year - Année

⁽¹⁾ Tacludes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Energie produite, mette 1973-1977

Canada

	Utilities - Services			Industry - Industries			Grand
	Hydro	Thermal - Thermique	Total .	Hydro Mw.h	Thermal - Thermique	Total	Total Total, general
1973	163 457 105	63 847 490	227 304 595	29 603 216	5 602 252	35 205 468	262 510 063
1974	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 046 828
1975	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
1976	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
January - January - January - Février farch - Mars - Ipril - Avril fay - Mai fune - Juin - Juillet ingust - Août Jeptember - Septembre Jecember - Novembre - Novembre - Décem	17 373 045	10 190 471	27 563 516	2 748 684	537 756	3 286 440	30 849 956
	14 719 330	8 920 617	23 639 947	2 455 430	504 313	2 959 743	26 599 690
	16 556 571	7 890 807	24 447 378	2 476 279	563 644	3 039 923	27 487 301
	15 897 594	6 306 757	22 204 351	2 378 531	473 841	2 852 372	25 056 723
	14 878 681	6 276 235	21 154 916	2 544 152	479 918	3 024 070	24 178 986
	14 023 313	6 287 067	20 310 380	2 506 463	477 477	2 983 940	23 294 320
	14 073 945	6 878 045	20 951 990	2 408 027	459 259	2 867 286	23 819 276











Electric power statistics

AUGUST 1977

Statistique de l'énergie électrique

AOÛT 1977



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

AUGUST - 1977 - AOÛT

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1978 - Janvier 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 8

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . figures not available.
- . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- κ confidential to meet secrecy requirements of the $$\operatorname{Statistics}$$ Act.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 106
- kW.h (kilowatt hour) = $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- kW.h (kilowatt heure) = 11 x 10^3

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy AUGUST 1977

			0	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Juebec
		Canada 1976	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	***************************************
10.					Mei.h			
	Supply_of_energy							
	Net generation: Stillities:	14 366 694	14 445 342	3 074 301	-	45 568	165 160	4 842 395
	Hydro	3 923 570	. 005 440	- 493	17 663	369 293	379 857	3 859
	Conventional	71 640	1 991 062	~	-	-	-	- 1 570
	Total	19 861 904	21 441 844	3 071 500	17 608	414 361	545 017	4 % , 4 685
	ladustry:	1 135 915	. 504 646	30 400	*	3 459	∠ 901	1 550 110
	Inermal:	469 543	497 779	2 332		36 123	44 874	+ 922
	Conventional		002 425	40 e 12	~	39 582	47 775	1 500 032
	Total	1 809 458	1 002 423	40 (12		37 301		
	mydro (1 + 5)	15 706 609	16 949 988	3 110 701	-	49 027	168 061	6 44∠ 50€
	conventional (2 + 6)	4 393 113	503 219	1 339	37 665	405 416	424 731	13 781 -1 570
		1 1 640	1 , 1 062	_			66) 360	b 454 71 7
	Total net generation (8+9+10) .	21 671 362	24 444 269	3 112 620	37 368	454 443	592 792	0 434 717
	received from other provinces				-	4 820	323 139	2 574 004
	imported	263 440	278 139	-	-	-	8 774	25+
	Total (12 + 13)	263 440	278 139	_	-	4 820	331 913	2 574 263
	Total supply (11 + 14)	21 934 802	24 722 408	3 112 620	37 668	459 263	924 705	9 028 980
	Disposal of goerdy							
	Delivered to other provinces:			2 551 268	_	-	_	47 548
	Frootted:			25	-	3 406	4 820	1 184 649
.77	Firm Secondary	217 619 618 807		-	-	-	302 303 44 032	386 97 448
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	836 426		2 551 293		3 400	351 155	1 330 031
	10042 (10 4 17 4 10 4 15)	030 420	1 734 337	2 331 293		, 400	331 .33	, 330 05.
	Total available in Canada (15 - 20) .	21 098 376	22 788 049	561 327	37 608	455 857	573 550	7 698 949
	Energy used in own plant:							
6 n	Pira	2 534 673		58 532	-	91 157	109 744	1 330 661 224 998
				1 604	-			1 555 659
		2 667 808	1 776 871	60 136	-	91 157	113 068	1 555 659
	Sales to ultimate customers: General:							
711	Loads under 5 Mk:	6 037 659	: 626 115	63 952	12 347	105 090	128 206	1 321 937
4	SecondaryLoads of 5 MW and over:	9 978	11 838	-	3 115	-	493	8 230
1	Fire	4 898 059 162 524		208 709	343	97 144	143 416 4 886	2 046 510 100 369
	Page (1)	4 133 826 166 576	3 937 182	60 051	15 707	114 854	116 727	1 346 001
	Street lighting	145 045		۷ 373	209	5 339	4 557	50 033
	Total sales	15 553 667	15 177 051	335 085	31 721	322 427	398 285	4 873 100
	Unallocated energy(2)	1 786 819	₂ 611 621	92 063	5 347	25 249	61 353	1 052 980
*		1 090 082		74 043	-	17 024	844	217 210
	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	21 934 802	24 722 408	3 112 620	37 668	459 263	924 705	9 028 980

⁽¹⁾ Hany utilities cannot distinguish Letween domestic and farm as they do not keep separate records.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No.
			MW.h					
							<u>Disponibilité de l'énergie</u>	
							Energie produite nette:	
2 512 361	614 528	135 416	166 465	2 798 319	23 593	19 235	Services:	1
2 453 082	70 781	514 029	1 162 937	7 072	896	6 459	Thermique:	2
1 992 632	-	-	-	-	de	-	Nucléaire	
6 958 075	685 309	649 445	1 329 402	2 805 391	24 489	25 694	Total	4
109 954	-	5 620	3 637	788 350	-	2 135	Etablissements industriels: Hydro	5
196 705	5 040	17 309	56 287	127 133	2 054	40	Thermique: Classique	6
306 659	5 040	22 929	59 924	915 483	2 054	2 135	Total	7
2 622 315	614 528	141 036	170 102	3 586 669	23 593	21 270	Total general:	8
2 649 787	75 821	531 338	1 219 224	134 205	2 950	6 459	Hydro (1 + 5)	
1 992 632	-	-	-	-			Nucléaire	
7 264 734	690 349	672 374	1 389 326	3 720 874	26 543	27 829	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
964 304 129 090	82 837 138 126	33 480	16 282 126	14 235 1 764	-	-	Reçue des autres provinces Importée	
1 093 394	220 963	33 480	16 408	15 999	-	-	Total (12 + 13)	14
8 358 128	911 312	705 854	1 405 734	3 736 873	26 543	27 829	Total de la disponibilité (11+14)	15
							Ecoulement de l'énergie	
22 711	51 840 33 480	52 327 30 510	14 235	16 282	-	-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	
37 449 648 461	1 401 9 387	-		760 792 732	-	-	Souscrite	
708 621	96 108	82 837	14 235	809 774	-	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
7 649 507	815 204	623 017	1 391 499	2 927 099	26 543	27 829	Fotal disponible au Canada (15-20).	21
884 831	67 620	25 265	99 493	874 281	2 075	2 162	Energie utilisée sur place: Souscrite	
-	-	15	•	1 109	-	-	Excédentaire	
884 831	67 620	25 280	99 493	875 390	2 075	2 162	Total Ventes aux abonnés ultimes:	24
							Genéral: Puissance moins que 5 MW:	25
2 311 140	265 011	153 655	600 546	653 121	6 972	4 138	Souscrite	26
1 565 050	186 323	106 321	239 244	563 923	9 259	11 045	Souscrite	27 28
1 282 949	169 183	2 691 104 832	212 923	506 531	1 508 4 118	3 306	Service domestique	29
44 384	46 931 8 164	65 530 4 113	53 936 15 991	13 291	191	113	Service agricole(1) Eclairage des rues	
5 203 523	675 612	437 142	1 122 640	1 736 866	22 048	18 602	Total des ventes	32
718 417	74 052	4 117 475	140 050	282 664	2 420	2 648	Energie sans utilisation(2)	33
/10 41/	71 853	147 175	148 852	202 004	2 420			
842 736	119	13 420	20 514	32 179	-	4 417	Energie distribuée par les non-répondants.	34
8 358 128	911 312	705 854	1 405 734	3 736 873	26 543	27 829	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
 Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification periodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-AUGUST 1977

				Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
		Canada 1976	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	gesec
No.								
					MW - h			
	Supply of energy							
	Net generation: Utilities:	724	404 067 004	25 598 151	_	486 200	1 934 659	42 686 073
1	Hydro Thermal:	126 189 731	121 967 821 44 136 008	240 268	297 595	3 067 174	3 167 095	88 096
2	Nuclear	34 242 974 10 679 412	15 554 737	_		-	-	28 354
ц	7otal	171 112 117	181 658 566	25 838 419	297 595	3 553 374	5 101 754	42 802 523
5	Industry: Hydro	16 668 323	20 021 485	282 660	_	27 088	41 662	12 062 248
6	Thermal:	3 805 312	4 007 597	23 574	_	291 625	330 146	75 839
7	Total	20 473 635	24 029 082	306 234	-	318 713	371 808	12 138 007
	Grand total:		414 000 204	25 200 244		543 200	1 976 321	54 748 321
8	Hydro (1 + 5)	142 858 054	141 989 306	25 880 811 263 842	297 595	513 288 3 358 799	3 497 241	163 435
9 10	Conventional (2 + 6)	38 048 286 10 679 412	48 143 605 15 554 737	263 842	297 393	3 330 733	3 471 241	28 354
11	Total net generation (8+9+10) .	191 585 752	205 687 648	26 144 653	297 595	3 872 087	5 473 562	54 940 610
12	Received from other provinces Imported	2 263 684	2 281 992	_	-	256 297	2 499 161 81 442	21 407 306 20 397
14	Total (12 + 13)	2 263 684	2 281 992	-	-	256 297	2 580 603	21 427 703
15	Total supply (11 + 14)	193 849 436	207 969 640	26 144 653	297 595	4 128 384	8 054 165	7 6 368 313
	Disposal of energy							
10	Parm			21 192 660		6 244	_	3 379 205
17	Secondary		• • •	12 482	-	3 939	256 303	6 728 961
16 19	Pirm Secondary	1 030 245 6 376 638	2 53 7 666 9 508 9 3 9	nd-	_	-	1 981 641 544 232	5 775 274 133
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	7 406 883	12 046 605	21 205 142		10 183	2 782 176	10 388 154
21	Total available in Canada (15 - 20) .	104 442 552	105 022 025	1. 020 544	207 505	4 440 204	5 271 989	65 980 159
- 1	Total available in Canada (15 - 20) .	100 442 553	195 923 035	4 939 511	297 595	4 118 201	5 211 909	03 900 177
2.2	Fire	23 968 484	27 325 229	578 448	600	726 804	834 165	9 638 217
23	Secondary	1 594 792	1 830 645	12 836	-	1 360	18 935	1 780 823
24	Total	25 563 276	29 155 874	591 284		728 164	853 100	11 419 040
	Sales to ultimate customers: General:							
25	Loads under 5 MW:	50 0/11 166	52 078 114	606 303	00.000	000 474	4 400 504	48 600 005
26	Secondary	117 408	116 298	696 727	98 803 24 335	992 174	1 198 586 11 180	80 783
27	Pirm		40 859 023	1 708 361	2 276	1 030 997	1 052 911	15 789 551
2.9	Secondary	1 265 906 44 637 342	1 021 693 47 118 204	986 671	143 270	1 276 150	40 050 1 492 814	950 792 18 425 660
30	Farm (1)	1 830 968 1 155 863	1 899 334 1 231 944	20 448	2 393	41 025	36 266	404 326
32	Total sales			3 412 207	271 077	3 340 346	3 831 807	50 341 107
33								
	Unallocated energy(2)	14 431 806	11 161 086	432 072	26 518	- 824	572 928	2 120 758
34	Distribution by non-respondents	9 733 931	11 281 465	503 948		50 515	14 154	2 099 254
3.5	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	193 849 436	207 969 640	26 144 653	297 595	4 128 384	8 054 165	76 368 313

⁽¹⁾ Easy utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. (2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-AOUST 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- A	13home-	British Columbia		Northwest Territories		
ORTALIO	naultona	chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		No.
								10.
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
22 413 964	6 394 722	1 392 822	985 077	19 711 284	205 413	159 456	Services: Hydro	1
21 789 557 15 526 383	1 101 345	3 974 064 1	10 131 158	200 414	8 819	70 423	Thermique: Classique	2
59 729 904	7 496 067	5 366 886 1	11 116 235	19 911 698	214 232	222 272	Nucleaire	
33 123 304	7 430 007	3 300 000 1	11 110 233	13 3 1 1 0 3 0	214 232	229 879	Total Etablissements industriels:	4
1 033 113	~	45 890	23 590	6 492 996	***	12 238	Hydro	5
1 612 572	44 160	114 390	410 809	1 085 793	18 689	nder	Classique	6
2 645 685	44 160	160 280	434 399	7 578 789	18 689	12 238	Total	7
23 447 077	6 394 722	1 438 712	1 008 667	26 204 280	205 413	171 694	Total general: Hydro (1 + 5)	8
23 402 129	1 145 505	4 088 454 1	0 541 967	1 286 207	27 508	70 423	Thermique: Classique (2 + 6)	9
15 526 383		-	-	ster	-	-	Nucléaire	10
62 375 589	7 540 227	5 527 166 1	1 550 634	27 490 487	232 921	242 117	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
8 147 800 905 829	707 208 756 522	322 290	95 928 1 117	279 697 516 685	-	_	Beque des autres provinces Importée	1
9 053 629	1 463 730	322 290	97 045	796 382	-	-	Total (12 + 13)	14
71 429 218	9 003 957	5 849 456 1	11 647 679	28 286 869	232 921	242 117	Total de la disponibilité (11+14)	15
							Ecoulement de l'énergie	
-	526 834	451 450	279 697	95 928	-	_	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16
227 286	323 988	230 630	_	_	-	-	Excédentaire	17
267 906 5 776 665	97 409 92 057		~	184 935 2 821 852	_		Souscrite	
6 271 857	1 040 288	682 080	279 697	3 102 715		_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
65 458 244						010 447		2.4
65 157 361	7 963 669	5 167 376 1	1 367 982	25 184 154	232 921	242 117	Total disponible au Canada (15-20).	21
6 953 296	590 516	181 696	697 466	7 088 958	18 950	16 713	Energie utilisée sur place: Souscrite	
1 853	390 310 *	15	-	14 823	10 930	-	Excédentaire	43
6 955 149	590 516	181 711	697 466	7 103 781	18 950	16 713	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Genéral:	
19 605 178	2 587 246	1 469 395	4 951 079	5 694 616	59 326	34 989	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
-	-	-	-	-	-	-	Excédentaire	26
11 927 903	1 606 485	18 135	1 863 580	4 452 315	82 330 12 716	98 624	Souscrite	
14 521 085	2 052 577 662 344	619 788	1 940 714 617 202	5 169 873	49 202	31 399 - 520	Service domestique	29 30 31
362 772	65 328	34 899	141 281	121 212	1 474		Total des ventes	32
46 416 938	6 973 980	4 414 696	9 513 856	15 438 016	205 048	165 532	70007 400 104000 00 0000 000	
4 114 516	398 413	486 972	955 901	2 028 569	8 923	16 340	Energie sans utilisation(2)	3.3
7 670 758	760	83 997	200 759	613 788		43 532	Energie distribuée par les	34
71 429 218	9 003 957		1 647 679	28 286 869	232 921	242 117	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
							(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total net generation Production totale nette d'anergie	Imports	Exports Exportations	Net energy available Energie nette disponible	Secondary energy used Energie excedentaire utilisée	Firm energy available - Energie souscrite disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'energie totale produite- nette
January - Janvier February - Pavrier March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août Seprember - Septembre Cetober - Octobre Kovember - Novembre Lucember - Dacembre	30 849 956 26 559 690 27 487 301 25 053 046 24 178 986 23 255 124 23 819 276 24 444 269	382 087 269 256 296 364 205 986 362 478 324 815 160 867 278 139	1 660 758 1 200 337 1 230 115 1 452 145 1 396 855 1 239 882 1 932 151 1 934 359	MW.h 29 571 285 25 668 609 26 555 547 23 806 887 23 144 609 22 340 057 22 047 992 22 788 049	359 134 298 936 323 311 544 458 359 314 380 076 351 045 352 362	29 212 151 25 369 673 26 232 236 23 262 429 22 785 295 21 959 981 21 696 947 22 435 687	886 687 835 101

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

1ABLEAU 4. Demande de l'energie électrique au Canada

1977

Sales - Ventes

	Domestic and farm Domestique et agricole	General - Général	Street lighting Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant - Utilisee sur place	Total demand - Demande totale
			MW.	. h		
1977						
January - Janvier February - Fevrier Harch - Hars April - Avril Hay - Bai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre Evement - Novembre December - Decembre	7 756 166 7 839 000 7 379 899 6 783 912 5 711 092 4 880 750 4 563 140 4 103 579	12 726 415 12 204 361 12 052 654 12 108 253 11 464 196 11 518 044 11 076 481 10 924 714	172 658 165 973 161 546 152 652 145 754 144 949 139 654 148 758	22 380 759 21 914 433 21 073 028 20 353 427 18 673 525 17 872 778 16 938 568 16 399 557	3 668 553 3 320 816 3 732 854 3 574 178 3 682 794 3 664 408 3 735 400 3 776 871	26 049 312 25 235 249 24 805 865 22 3927 605 22 356 319 21 537 368 20 673 968 20 176 428

Year - Annee

Year - Année

^[1] Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'energie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1973-1977

Canada

	Util	lities - Service	s	Ind	Grand		
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro Mw.h	Thermal - Thermique	Total	Total, general
1973	163 457 105 177 541 257 172 791 663 189 364 022	63 847 490 63 168 254 65 216 152 74 671 548	227 304 595 240 709 511 238 007 815 264 035 570	29 603 216 32 599 667 29 612 241 23 684 966	5 602 252 5 737 650 5 003 942 5 646 650	35 205 468 38 337 317 34 616 183 29 331 616	262 510 063 279 046 828 272 623 998 293 367 186
January - Janvier Fébruary - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	17 373 045 14 719 330 16 556 571 15 897 594 14 878 681 14 023 313 14 073 945 14 445 342	10 187 737 8 918 191 7 888 407 6 301 157 6 274 635 6 246 871 6 877 245 6 996 502	27 560 782 23 637 521 24 444 978 22 198 751 21 153 316 20 270 184 20 951 190 21 441 844	2 748 684 2 454 703 2 476 279 2 378 531 2 544 152 2 506 463 2 408 027 2 504 646	540 490 507 466 566 044 475 764 481 577 460 059 497 779	3 289 174 2 962 169 3 042 323 2 854 295 3 025 670 2 984 940 2 868 086 3 002 425	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 053 046 24 178 926 23 255 124 23 819 276 24 444 269











Electric power statistics

SEPTEMBER 1977

Statistique de l'énergie électrique

SEPTEMBRE 1977





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

SEPTEMBER - 1977 - SEPTEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1978 - Janvier 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year-par année

Vol. 45-No. 9

SYMBOLS

ing fullowing stamfard symbols are used in tracelle sample publications:

- . figures not available.
- . . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	=	Watt hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	=	11	x	10 ⁹
MW.h	(megawatt	hour)	=	11	х	106
kW.h	(kilowatt	hour)	=	11	20	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont emplovés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h	(terawatt	heure)	=	watt heure	х	1012
	(gigawatt					10 ⁹
MW.h	(megawatt	heure)	=	11	×	106
kW.h	(kilowatt	heure)	=	11	X	103

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy SEPTEMBER 1977

							Newfound land	1-	Prince Edward Island	Nova Scotia		New Brunswid	ck	Ou	ebec	
		Canada 1976		Cai	nada		Terre-		Ile-du- Prince- Edouard	Nouvell Ecosse	e-	Nouvelle				
Ne.									MW.b							
	Supply of energy															
	Net generation: stilities:					=	2 102	16/	-	46	867	139	4.26	4	564	325
	Hydro	13 930			071		3 102	605	32 /34	346		354				763
O.	Conventional	1 264			166			-	-		-		-		- 1	425
	Total	19 683	231	20	683	171	3 102	785	32 734	393	389	494	307	Ħ	573	663
	Industry:	1 470	416	2	460	193	35	274	-	3	285	2	351	1	469	505
	Hydro	407			460		2	876	-	33	340	38	636		3	904
t.	CONVENTIONAL	1 077		2	920	796	38	150	-	37	175	40	987	1	478	409
	Grand total:								_	F 0	152	141	777	h	033	830
	Hydro (1 + 5)	15 400			531		3 137		32 734	380		393				667
	Nuclear	1 264			906 166		3	481	32 734	300	-	3,73	-			425
	Total net generation (8+9+10) .	21 561	175	23	603	967	3 140	935	32 734	430	564	535	294	6	052	072
	Peceived from other provinces							_	3 403	14	952	291		2	610	
	Imported	239			192	824		-	-		-		118	2		677
7	Total (12 + 13)	239	220		192			-	3 403		952		210		612	
77	Total supply (11 + 14)	21 800	395	23	796	791	3 140	935	36 137	445	210	828	304	0	664	, , ,
	the state of the self:															
11	Delivered to other provinces:						2 586		-	2	425	18	385			208 306
10	Exported:	0.2.0			07/	202	'	376	-		_		056		,,,	449
1	P 1 C B	742		1	034	393 194			-		-		285		53	279
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	974	967	1	3 10	587	2 587	787	~	2	425	263	726	1	028	242
-	Total available in Canada (15 - 20) .	20 825	428	22	4 86	204	553	148	Jo 137	443	091	564	778	7	636	505
	Energy used in own plant:	2 574	0.06	,	434	2.24	0.2	097	_	85	436	96	568	1	303	154
23	Pirm	125)		261		921	-	0.5	-		188		232	805
10	0010	2 700	580	3	675	595	46	018	***	85	436	99	756	1	535	959
	Sales to ultimate customers: general:															
	Loads under 5 MW:	5 971	003	6	009	616	68	465	13 048	111	309	131	412	1		765
	Loads of 5 MW and over:		059			211		-	3 453		-		308			450
-13	Pirm	4 746 138	037	5		130 586	199	188	368	79	676		490 910		97	733
Sixta	Parm (1)	4 391		4	066	432	69	704	15 514	109	501		367	1		176
	Street lighting		696			101	2	733	426	5	383		624			001
	Total sales	15 567	065	15	5 13	347	340	090	32 809	305	869	395	111	5	047	274
	Unallocated energy (2)	1 434	442	2	0 97	004	98	751	3 328	33	871	68	915		848	971
10	Distribution by non-respondents	1 123	341	1	200	258	68	289	-	17	915		996		204	301
	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	21 800	395	23	796	791	3 140	935	36 137	445	516	828	504	8	664	747

⁽¹⁾ Bany utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(a) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique SEPTEMBRE 1977

Ontario	Manitoba	Sackat	115	British Columbia		Northwest Territories		
Outalio	naultopa	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-		
						Ouest		No.
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette: Services:	
2 738 958	827 661	144 136	138 126	2 325 902	25 304	18 848	Hydro	. 1
2 066 180 2 167 456	16 379	436 212	1 165 7 50	7 676	1 032	6 673	Classique	
6 972 594	844 040	580 348	1 303 876	2 333 578	26 336	25 521	Total	
149 125	-	5 434	3 324	7 89 836	~	2 059	Etablissements industriels:	
197 780	5 310	15 364	44 115				Hydro Thermique:	
346 905	5 310			111 528	2 200	-	Classique	
346 905	5 310	20 798	47 439	901 364	2 200	2 059	Total	. 7
2 888 083	827 661	149 570	141 450	3 115 738	25 304	20 907		. 8
2 263 960 2 167 456	21 689	451 576	1 209 865	119 204	3 232	6 673	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	
7 319 499	849 350	601 146	1 351 315	3 234 942	28 536	27 580	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
743 769 81 842	61 356 92 168	84 540	12 833 140	15 428 14 879	-	-	Reçue des autres provinces	
825 611	153 524	84 540	12 973	30 307	-	-	Total (12 + 13)	. 14
8 145 110	1 002 874	685 686	1 364 288	3 265 249	28 536	27 580	Total de la disponibilité (11+14)	15
							Ecoulement de l'énergie	
23 181	54 932 87 530	50 7 96 1 0 5 60	15 428	12 833	-	-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	
36 426 644 089	4 795 11 407	-	-	667 314 134	Ī	-	Exportée: Souscrite	
703 696	158 664	61 356	15 428	327 634	~		Total (16 + 17 + 18 + 19)	
7 441 414	844 210	624 330	1 348 860	2 937 615	28 536	27 580	Total disponible au Canada (15-20).	21
839 771	67 224	22 818	68 037	903 998	2 225	2 006	Energie utilisée sur place: Souscrite	22
~	-	24	-	2 323	-		Excédentaire	23
839 771	67 224	22 842	68 037	906 321	2 225	2 006	Total Ventes aux abonnés ultimes: Général:	24
						" 440	Puissance moins que 5 MW:	25
2 292 271	272 733	201 802	618 098	680 055	7 546	4 112	Souscrite	
1 492 792	179 906	150 000	223 038	517 038	9 558	12 343	Souscrite	
1 440 761	177 637	102 449	231 762	509 383	2 063 4 081	3 097	Service domestique	29
44 980	46 748 8 765	57 956 4 722	64 567 11 641	15 524	191	111	Service agricole(1)	
5 270 804	685 789	521 393	1 149 106	1 722 000	23 439	19 663	Total des ventes	32
494 347	90 949	63 872	110 825	278 865	2 872	1 438	Energie sans utilisation(2)	33
836 492	248	16 223	20 892	30 429		4 473	Energie distribuée par les	34
8 145 110	1 002 874	685 686	1 364 288	3 265 249	28 536	27 580	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
							(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
 Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-SEPTEMBER 1977

		Canada	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island - Ile-du-	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
		1976		Terre-	Prince- Edouard	Ecosse	Brunswick	
٠.					Edouald			
					BW.h			
	Surrly of energy							
	Net generation:							## OFO 300
	Utilities:	140 120 287	136 039 554	28 700 331	-	533 067	2 074 085	47 250 398
	Thermal: Conventional	38 731 512	48 581 415	240 873	330 329	3 413 696	3 521 976	98 859 26 929
3.	Nuclear	11 943 549	17 720 768		330 329	3 946 763	5 596 061	47 376 186
	Total	190 795 348	202 341 737	28 941 204	330 329	3 340 703	3 330 001	
	Industry:	18 138 739	22 481 678	317 934	-	30 373	44 013	13 531 753
	Thermal: Conventional	4 212 840	4 468 200	26 450	-	325 515	368 782	84 743
,		22 351 579	26 949 878	344 384	_	355 888	412 795	13 616 496
	Total	22 001 011						
	Grand total: Hydro (1 + 5)	158 259 026	158 521 232	29 018 265	-	563 440	2 118 098	60 782 151
	fuermal: Conventional (2 + 6)	42 944 352	53 049 615	267 323	330 329	3 739 211	3 890 758	183 602 26 929
	Nuclear	11 943 549	17 720 768	-		4 302 651	6 008 856	60 992 682
	Total net generation (8+9+10) .	213 146 927	229 291 615	29 285 588	330 329	4 302 631	0 000 030	00 992 002
	Received from other provinces			_	3 403	271 249	2 790 253	24 018 304
. ^	Imported	2 502 904	2 474 816		-	-	83 560	22 074
	Total (12 + 13)	2 502 904	2 474 816	49	3 403	271 249	2 873 813	24 040 378
10	Total supply (11 + 14)	215 649 831	231 766 431	29 285 588	333 732	4 573 900	8 882 669	85 033 060
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:			22 770 074	_	8 669	**	3 425 493
Π.	Secondary				-	3 939	274 688	7 657 267
-	Exported: Pirm	1 263 074				-	2 215 697	6 224 327 412
25	Secondary	7 118 776	10 543 133		-	- to	555 517	
	Total (16 * 17 * 18 * 19)	8 381 850	13 357 192	23 792 929	-	12 608	3 045 902	11 416 396
	Total available in Canada (15 - 20) .	207 267 981	218 409 239	5 492 659	333 732	4 561 292	5 836 767	73 616 664
	20,							
	Energy used in own plant:	26 543 480	30 759 563	621 545	_	812 240	930 733	10 941 371
	Secondary	1 720 376				1 360	22 123	2 013 628
	Total	28 263 856	32 831 469	637 302	-	813 600	952 856	12 954 999
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5 MW:							46 000 760
		56 012 169 128 467			111 851 27 788	1 103 483	1 329 998 12 488	16 298 760 85 233
	Leads of 5 MW and over:	42 410 924			2 644	1 110 673	1 177 401	17 803 284
	Secondary	1 403 95	1 129 279	- 4	158 784	1 385 651	43 960 1 622 181	1 047 941 19 698 836
	Farm (1)	1 990 87	2 068 60	5 -		46 408	-	454 327
٠.		1 305 559			2 8 19			55 388 381
	Total sales	152 280 609	159 837 95	7 3 752 297	303 886	3 646 215	4 226 918	33 300 301
	Usallocated energy (2)	15 866 24	3 13 258 09	0 530 823	29 846	33 047	641 843	2 969 729
								0 2-2 656
**	The state of the s	10 857 27	2 12 481 72	3 572 237	-	68 430		2 303 555
	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	215 649 83	1 231 766 43	1 29 285 588	333 732	4 573 900	8 882 669	85 033 060

Hany utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.

Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-SEPTEMBRE 1977

Ont	ari	0	Ħan	ito	ba		aska hewa		Al	bert	a	Co.	riti lumb - lomb tann	ia	Yukon		Northw Territo Territo du Nor Oues	ries ires d-		No.
									M	W.h										
																			Disponibilité de l'énergie	
																			Energie produite nette: Services:	
		922			383		536				203	22	037	186	230	717	178	304	Hydro	1
		737 839	1	117	724	4	410	276	11	296	908		208	090	9	851	77	096	Classique	2
66	702	498	8	340	107	5	947	234	12	420	111	22	245	276	240	568	255	400	Total	4
1	192	238			_		5.1	324		26	914	7	201	022				207	Etablissements industriels:	
		352			470			754			924		197	832	20	889	14	297	Hydro	5
		590			470			078			838			153		889	1.4	297	Classique	7
•	,,,	550		7,7	770		101	0,0		401	0.50	0	400	123	20	009	1.4	231	Total Total général:	,
26	335	160	7	222	383	1	588	282	1	150	117	29	320	018	230	717	192	601		8
		089 839	1	167	194	4	540	030	11	751	832	1	405	411	30	740	77	096	Classique (2 + 6)	9 10
69	695	088	8	389	577	6	128	312	12	901	949	30	725	429	261	457	269	697		11
		569 671			564 690		406	830			761 257			125 564		-		-	Reçue des autres provinces Importée	12
9	879	240	1	6 17	254		406	830		110	018		826	689				-	Total (12 + 13)	14
79	574	328	10	006	831	6	535	142	13	011	967	31	552	118	261	457	269	697	Total de la disponibilité(11+14)	15
																			Ecoulement de l'énergie	
	250	467			766 518			246 190		295	125		108	761		-		-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16 17
		332 754			204 464			-			-	3	185 135	602		-		-	Exportée: Souscrite	18 19
		553			952		743	436		295	125		430			_		_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
	,,,	555	•	130	702		, 43	450		233	123	-	450	347					20012 (10 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 1	
72	598	775	8	807	879	5	791	706	12	716	842	28	121	769	261	457	269	697	Total disponible au Canada (15-20).	. 1
7	793	067		657	740		204	514		765	503	7	992	956	21	175	18	719	Energie utilisée sur place: Souscrite	22
		853			-			39			*		17	146		-		-	Excédentaire	23
7	794	920		657	740		204	553		765	503	8	0 10	102	21	175	18	719	Total	24
																			Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
21	897	449	2	859	979	1	671	197	5	569	177	6	374	671	66	872	39	101	Puissance moins que 5 MW: Souscrité Excédentaire Puissance de 5 MW ou plus:	25 26
13	420	695	1	786	391	1	393	690 599	2	086	618	Ł	969	353		888 779	110	967	Souscrite	
15	961	846			214	1	131	238	2		476	5	679			283	34	496	Service domestique	29 30
	407	752			092		677 39	621			769 922		136	736	1	665		631	Eclairage des rues	31
51	687	742	7	659	769	4	936	089	10	662	962	17	160	016	228	487	185	195	Total des ventes	32
4	608	863		489	362		550	844	1	066	726	2	307	434	11	795	17	778	Energie sans utilisation(2)	33
8	507	250		1	008		100	220		221	651		644	217		-	48	005	Energie distribuée par les non-répondants.	34
19	574	328	10		831	6	535	142	13	011	967	3 1	552	118	261	457	269	697	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35
																			(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total net	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite- nette	
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible		
January - Janvier February - Février Barch - Bars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août Septembre - Septembre November - Movembre	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 053 046 24 178 986 23 255 124 23 819 276 24 444 269 23 603 967	382 087 269 256 298 364 205 986 362 478 324 815 160 867 278 139 192 824	1 660 758 1 200 337 1 230 118 1 452 145 1 396 855 1 239 882 1 932 151 1 934 359 1 310 587	88.h 29 571 285 25 668 609 26 555 547 23 806 887 23 144 609 22 340 057 22 047 992 22 788 049 22 486 204	359 134 298 936 323 311 544 458 359 314 380 076 351 045 352 358 058	29 212 151 25 369 673 26 232 236 23 262 429 22 785 295 21 959 981 21 696 947 22 435 687 22 128 146	949 988 886 687 835 101 779 967 775 170 768 363 788 524	

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1977

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agricole	General Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant Utilis6e sur place	Total demand - Demande totale	
			MW.	. h			
1977							
January - Janvier February - Février Harch - Hars April - Avril Bay - Hai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre	7 756 166 7 839 000 7 379 899 6 783 912 5 711 092 4 880 750 4 563 140 4 103 579 4 235 703	12 726 415 12 204 361 12 052 664 12 108 253 11 464 196 11 518 044 11 076 481 10 924 714 11 128 543	172 658 165 973 161 546 152 652 145 754 144 949 139 654 148 758 149 101	22 380 759 21 914 433 21 073 028 20 353 427 18 673 525 17 872 778 16 938 568 16 399 557 16 713 605	3 668 553 3 320 816 3 732 854 3 574 178 3 682 794 3 664 408 3 735 400 3 776 871 3 675 595	26 049 312 25 235 249 24 805 805 22 3 927 605 22 356 319 21 537 186 20 673 968 20 176 428 20 389 200	

Year - Annee

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1973-1977

Canada

	Uti	lities - Service	s	Ind	Grand		
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Total Total, général
973	163 457 105	63 847 490	227 304 595	29 603 216	5 602 252	35 205 468	262 510 063
974	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 046 828
975	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
976	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
anuary - Janvier ebruary - Pévrier arch - Mars pril - Avril ay - Mai une - Juin uly - Juillet ugust - Août. eptember - Septembre ctober - Octobre ovember - Novembre ecember - Décembre	17 373 045	10 187 737	27 560 782	2 748 684	540 490	3 289 174	30 849 956
	14 719 330	8 918 191	23 637 521	2 454 703	507 466	2 962 169	26 599 690
	16 556 571	7 888 407	24 444 978	2 476 279	566 044	3 042 323	27 487 301
	15 897 594	6 301 157	22 198 751	2 378 531	475 764	2 854 295	25 053 046
	14 878 681	6 274 635	21 153 316	2 544 152	481 518	3 025 670	24 178 986
	14 023 313	6 246 871	20 270 184	2 506 463	478 477	2 984 940	23 255 124
	14 073 945	6 877 245	20 951 190	2 408 027	460 059	2 868 086	23 819 276
	14 445 342	6 996 502	21 441 844	2 504 646	497 779	3 002 425	24 444 269
	14 071 733	6 611 438	20 683 171	2 460 193	460 603	2 920 796	23 603 967











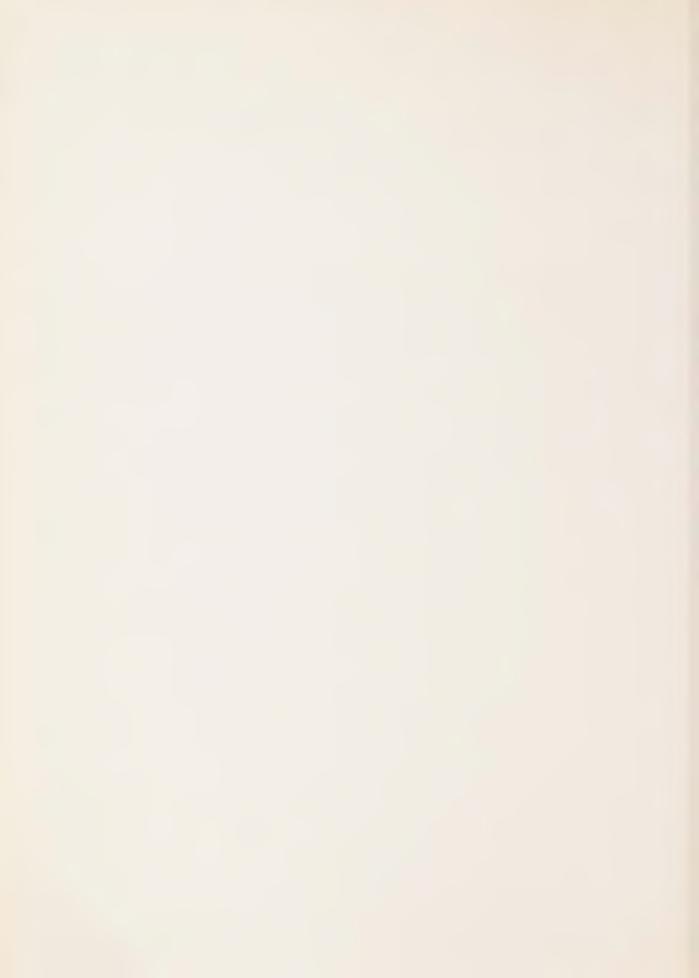
Electric power statistics

OCTOBER 1977



Statistique de l'énergie électrique

OCTOBRE 1977



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

OCTOBER - 1977 - OCTOBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1978 - Février 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 10

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- .. figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
 - revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

h	(terawatt	hour)	=	Watt hour	X	1012
h	(gigawatt	hour)	=	ŤŤ	x	109
₩.h	(megawatt	hour)	=	9.6	x	106
kW.h	(kilowatt	hour)	26	11	х	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h	(terawatt	heure)	=	watt heure	X	1013
GW.h	(gigawatt	heure)	=	7.7	x	109
MW.h	(megawatt	heure)	=	11	x	106
kW.h	(kilowatt	heure)	=	11	X	103

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy OCTOBER 1977

		Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre-	Prince Edward Island - Ile-du- Prince-	Nova Scotia 	New Brunswick Nouvelle- Brunswick	Quebec
No				Neuve	Edouard			
No.					MW.b			
	Supply of energy							
	Not generation: Utilities:			- 000 665	-	74 166	428 412	5 421 818
	Hydro Thermal:	15 651 586	16 594 711	3 484 665	15 381	279 281	226 046	6 278
	Conventional	5 453 671 1 406 538	4 394 074 2 332 014	2 568	13 301	-	-	-1 545
	Total	22 511 795	23 320 799	3 487 233	15 381	353 447	654 458	5 426 551
	industry:			n 2 5 n 7	_	3 461	8 5 3 9	1 572 729
	Hydro Thermal:	1 656 785	2 722 997	42 547	_	30 268	41 316	9 040
,	Conventional	447 490	530 396	4 138		33 729	49 855	1 581 769
	Total	2 104 275	3 253 393	46 685		33 727	.,	
	Grand total: Hydro (1 * 5)	17 308 371	19 317 708	3 527 212	-	77 627	436 951	6 994 547
,	Thermal: Conventional (2 + 6)	5 901 161	4 924 470	6 706	15 381	309 549	267 362	15 318 -1 545
131	Nuclear	1 406 538	2 332 014	2 522 040	45 301	387 176	704 313	7 008 320
11	Total net generation (8+9+10) .	24 616 070	26 574 192	3 533 918	15 381	307 170	, , , , , ,	
	Received from other provinces		• • •	-	22 220	88 442	334 717 1 666	2 909 254 361
1	Imported	210 418	98 510	-	22 220	88 442	336 383	2 909 615
1 ,	Total (12 + 13)	210 418	98 510	-	22 220	475 618	1 040 696	9 917 935
1	Total supply (11 + 14)	24 826 488	26 672 702	3 533 918	37 601	4/3 010	, 040 070	
	Disposal of energy							
1	Delivered to other provinces:			2 873 592	-	500	110 662	49 145 1 216 368
19	Secondary Exported:		•••	5 151	-	300	207 696	3 295
1	Firm Secondary	227 364 1 238 764	30 1 7 1 1 1 53 9 7 2 8		-	-	40 856	90 821
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 466 128	1 841 439	2 878 743	-	500	359 220	1 359 629
				455 455	27 (01	#7E 410	681 476	8 558 306
. 1	Total available is Canada (15 - 20) .	23 360 360	24 831 263	655 175	37 601	475 118	601 470	0 330 300
	Energy used in own plant:					87 260	99 988	1 375 527
22	Secondary	2 678 665	3 646 786 284 695	62 731 2 889	-	07 200	17 455	248 758
	Total	2 809 802	3 931 481	65 620	-	87 260	117 443	1 624 285
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5 MW:				40 (02	116 033	134 696	1 600 860
	Secondary	6 231 995 9 413	6 067 469 9 697		12 627 3 346	116 033	993	5 358
,	Loads of 5 MW and over:	5 140 574	5 274 206	214 562	286	89 684	155 685	2 062 720 125 427
	Secondary	104 599 4 551 528	133 380 4 724 822	93 054	16 865	118 636	4 162 147 260	1 406 708
- 11	Farm (1)	184 720 164 655	185 240 164 880		404	5 384	4 704	51 009
3,		16 387 484	16 559 694		33 528	329 737	447 500	5 252 082
5 ×	761.2 (314d energy(2)	2 913 490	3 039 437	124 161	4 073	38 533	115 419	1 450 989
**	Distribution by non-respondents	1 249 584	1 300 651	75 629	_	19 588	1 114	230 950
	Total disposal of energy	24 826 488	26 672 702		37 601	475 618	1 040 696	9 917 935
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).							

⁽¹⁾ Meany utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 5 -

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique OCTOBRE 1977

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No.
			MW.h					
							Diamanihilias 3- 14s-	
							<u>Disponibilité de l'énergie</u> Energie produite nette:	
3 026 066	1 175 454	119 491	116 589	2 699 832	28 669	19 549	Services: Hydro	1
2 057 511	4 463	492 315	1 291 601	8 732	1 110	8 788	Thermique: Classique	2
2 333 559 7 417 136	1 179 917	-	4 400 400	-	-	-	Nucléaire	3
7 417 136	1 179 917	611 806	1 408 190	2 708 564	29 779	28 337	Total	tt
175 701	-	6 990	1 945	909 603	-	1 482	Etablissements industriels:	5
229 822	5 660	16 040	52 779	139 033	2 300	-	Thermique: Classique	6
405 523	5 660	23 030	54 724	1 048 636	2 300	1 482	Total	7
3 201 767	1 175 454	126 481	118 534	3 609 435	28 669	21 031	Total général: Hydro (1 + 5)	8
2 287 333	10 123	508 355	1 344 380	147 765	3 410	8 788	Thermique: Classique (2 + 6)	9
2 333 559	-	100	-	-	-		Nucléaire	10
7 822 659	1 185 577	634 836	1 462 914	3 757 200	32 079	29 819	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
994 836 50 145	61 701 7 154	88 570	12 566 165	24 560 39 019		-	Reçue des autres provinces Importée	12 13
1 044 981	68 855	88 570	12 731	63 579	-	-	Total (12 + 13)	14
8 867 640	1 254 432	723 406	1 475 645	3 820 779	32 079	29 819	Total de la disponibilité(11+14)	15
							Ecoulement de 1º énergie	
30 505	59 520 92 590	50 301 11 400	24 560	12 566	-	-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	
37 778	52 120	-	-	822	-	-	Exportée: Souscrite	18
819 707 887 990	79 352 283 582		24 560	508 992	-		Excédentaire	19
007 990	203 302	61 701	24 560	522 380		*	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
7 979 650	970 850	661 705	1 451 085	3 298 399	32 079	29 819	Total disponible au Canada (15-20).	21
884 842	73 055	24 065 441	86 683	948 442 15 152	2 338	1 855	Energie utilisée sur place: Souscrite Excédentaire	22 23
884 842	73 055	24 506	86 683	963 594	2 338	1 855	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général: Puissance moins que 5 MW:	
2 306 219	284 221	208 211	622 163	693 602	5 875	4 062	Souscrite Excédentaire	25 26
1 568 005	200 450	163 585	222 387	572 204	13 195 1 901	11 443	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite Excédentaire	2 7 28
1 683 745	192 241	1 890 129 963	235 012	692 502	5 617	3 219	Service domestique Service agricole(1)	29
45 638	52 942 9 961	71 527 5 882	60 771 19 914	18 430	191	114	Eclairage des rues	31
5 603 607	739 815	581 058	1 160 247	1 976 738	26 779	18 838	Total des ventes	32
594 438	157 977	41 904	182 055	323 299	2 962	3 627	Energie sans utilisation(2)	33
896 763	3	14 237	22 100	34 768	-	5 499	Energie distribuée par les	34
8 867 640	1 254 432	723 406	1 475 645	3 820 779	32 079	29 819	non-répondants. Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-OCTOBER 1977

1 Hydro 155 771 873 152 634 265 32 164 996 Thermal:	52 672 216 105 137 25 384 52 802 737 15 104 482 93 783 15 198 265
Net generation:	105 137 25 384 52 802 737 15 104 482 93 783
Net generation: Utilities: 1	105 137 25 384 52 802 737 15 104 482 93 783
Utilities: 155 771 873 152 634 265 32 184 996 - 607 233 2 502 497 1 Hydro	105 137 25 384 52 802 737 15 104 482 93 783
Teilities: 155 771 873 152 634 265 32 184 996 - 607 233 2 502 497 Hydro	105 137 25 384 52 802 737 15 104 482 93 783
Thermal: 44 185 183 52 975 489 243 441 345 710 3 692 977 3 748 022 Conventional 13 350 087 20 052 782 - 3 Huclear 13 350 087 20 052 782	25 384 52 802 737 15 104 482 93 783
3 Muclear 13 350 087 20 052 762	52 802 737 15 104 482 93 783
	15 104 482 93 783
Total 213 307 143 225 662 536 32 428 437 345 710 4 300 210 6 250 519	93 783
Industry: 19 795 524 25 204 675 360 481 - 33 834 52 552	93 783
5 Hydro	
6 Conventional 4 660 330 4 998 596 50 50	15 198 265
7 Total 24 455 854 30 203 271 391 069 - 389 617 462 650	
Grand total: 175 567 397 177 838 940 32 545 477 - 641 067 2 555 049	67 776 698
8 Hydro (1 + 5)	198 920
9 Conventional (2 + 6)	25 384
742.460	68 001 002
11 Total net generation (8+9+10) . 237 762 997 255 865 807 32 819 506 345 710 4 689 827 6 713 109	
12 Received from other provinces 2 713 322 2 505 817 - 25 623 359 691 3 124 970 12 657	26 927 558 22 435
14 Total (12 + 13) 2 713 322 2 505 817 - 25 623 359 691 3 137 627	26 949 993
15 Total supply (11 + 14) 240 476 319 258 371 624 32 819 506 371 333 5 049 518 9 850 796	94 950 995
Disposal of energy	
Delivered to other provinces: 16 Pirm	3 474 638 8 873 635
17 Secondary	
18 Pirm 1 490 438 3 173 059 2 480 682	9 519
42 400 2 320 762	12 776 025
20 Total (16 + 17 + 18 + 19) 9 847 978 15 123 271 26 671 672 - 13 108 3 329 762	
21 Total available in Canada (15 - 20) . 230 628 341 243 248 353 6 147 834 371 333 5 036 410 6 521 034	82 174 970
Energy used in own plant:	12 246 003
22 Firm	12 316 898 2 262 386
24 Total 31 073 658 36 762 950 702 922 - 900 860 1 070 299	14 579 284
Sales to ultimate customers:	
Jeweral: Loads under 5 MW:	
25 Firm 62 244 164 64 155 199 844 092 124 478 1 219 516 1 464 694	17 899 620 90 591
26 Secondary	
27 Firm	1 173 363
29 Domestic	21 105 544
30 Parm(1)	505 336
32 Total sales	60 640 463
22	# # # C C C C C
33 Unallocated energy(2) 18 779 738 16 305 378 654 984 33 919 71 580 760 053	4 420 713
34 Distribution by non-respondents 12 106 856 13 782 374 647 866 - 88 018 16 264	2 534 505
35 Total disposal of energy 240 476 319 258 371 624 32 819 506 371 333 5 049 518 9 850 796 (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	94 950 995

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-OCTOBRE 1977

On	tari	.0	Manit	oba		Saska		Al	bert	a	Co	lumh lumh lomh tann	ia	Yukor	1	North Territo Territo du Noi Oues	ories oires		No.
								M	W.h										
																		<u>Disponibilité de l'énergie</u>	
28	178	988	8 30	7 837	1	656	449	1	220	702	211	777	040	25.0	200			Energie produite nette: Services:	
		248		2 187			591			792	24		018		386		853	Thermique:	1
		398	1 12	-	,	302	-	12	588	-		210	822	10	961	85	884	Classique	2
74	119	634	9 52	0 024	6	559	040	13	828	301	24	953	840	270	347	283	737	Total	4
1	357	939				58	314		28	859	8	192	435			15	770	Etablissements industriels:	
		174	5.0	5 130			794			703			354	2.2	180	15	779	Hydro Thermique:	5
		113		5 130			108			562			789		189		770	Classique	6
		. 10	5.	.50		204	100		530	502	y	328	109	23	189	15	779	Total	7
29	536	927	8 39	7 837	1	714	763	1	268	651	32	929	453	259	386	213	632		8
		422 398	1 17	7 317	5	048	385	13	096	212	1	553	176	34	150	85	884	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	9
77	5 17	747	9 575	5 154	6	763	148	14	364	863	34	482	629	293	536	299	516	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
	886 042	405 876		265 5 844		495	400			327 422			685 583		-		-	Reçue des autres provinces Importée	12
10	929	281	1 686	5 109		495	400		122	749		890	268		-		-	Total (12 + 13)	14
88	447	028	11 26	1 263	7	258	548	14	487	612	35	372	897	293	536	299	516	Total de la disponibilité(11+14)	15
																		Ecoulement de l'énergie	
	280	972		1 286 1 108			547 590		319	685		121	327		_		-	Livrée aux autres provinces: Souscrite Excédentaire Exportée:	16 17
7	342 240	110 461		324			-			_	3	186 644	424 978		-		-	Souscrite	18 19
7	863	543	1 482			805	137		319	685		952					_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
80	583	485	9 778	729	6	453	411	14	167	927	31	420	168	293	536	299	516	Total disponible au Canada (15-20).	21
0	677	000	720	705		220	F 7 0		0.50	406	0	011.0	300	2.2	E 4 3	20	C 7 /r	Energie utilisée sur place:	1.2
0	677	853	730	795		228	579 480		852	186	8	941 32	298	23	513	20	574	Souscrite Excédentaire	. 3
8	679	762	730	7 95		229	059		852	186	8	973	696	23	513	20	574	Total	24
																		Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
24	203	668	3 144	200	1	879	408	6	191	340	7	068	273	7.2	747	43	163	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
		-	0 144	-	· ·	013	-	U	171	-	,	000	-		-	, ,	-	Excédentaire	
14	988	700	1 986	841	1	557		2	309	005	5	541	557		083 680	1.2	410	Souscrite	27
17	645	591	2 422		1	261		2	407 742		6	37 1	758		900	37	715	Service domestique	36
	453	390		034			271 503		172			155	166	1	856		745	Eclairage des rues	3.1
57	291	349	8 399	584	5	517	147	11	823	209	19	136	754	255	266	204	033	Total des ventes	3.2
5	208	361	647	339		592	748	1	248	781	2	630	733	14	757	21	405	Energie sans utilisation(2)	13
9	404	013	1	011		114	457		243	751		678	985		-	53	504	Energie distribuée par les	34
	447		11 261		7	258		14	487		35	372		293	536	299	516	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
			201	200	,	200	3 40	17	, , ,	7 1 85								(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total net generation Production totale nette d'énergie	Imports - Importations	Exports Exportations	Net energy available Energie nette disponible	Secondary energy used Energie excédentaire utilisée	Firm energy available Energie souscrite disponible	Daily average, total net generation Moyenne par jour d'énergie totale produite- nette
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 053 046 24 178 986 23 255 124 23 819 276 24 444 269 23 603 967 26 574 192	259 743 288 413 199 187 355 861 319 222 154 824 271 130 191 498	1 655 435 1 196 212 1 225 105 1 456 824 1 395 984 1 231 388 1 908 054 1 909 543 1 303 287 1 841 439	MW.h 29 561 950 25 663 221 26 550 609 23 795 409 23 138 863 22 342 958 22 066 046 22 805 856 22 492 178 24 831 263	352 362 357 561	29 203 432 25 364 945 26 227 298 23 251 479 22 779 549 21 963 428 21 715 563 22 453 494 22 134 611 24 403 491	5 949 988 886 687 9 835 101 779 967 8 775 170 3 768 363 4 788 524 7 786 798

Year - Année

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1977

Sales - Ventes

	Domestic and farm Domestique et agricole	General - Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total (1)	Used in own plant 	Total demand - Demande totale
			MW.	h		
1977 January - Janvier Pebruary - Pévrier March - Mars April - Avril May - Hai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre	7 756 166 7 839 000 7 379 899 6 783 912 5 711 092 4 880 750 4 563 140 4 103 579 4 235 703 4 910 062	12 726 415 12 204 361 12 052 664 12 108 253 11 464 196 11 518 044 11 076 481 10 924 714 11 128 543 11 484 752	172 658 165 973 161 546 152 652 145 754 144 949 139 654 148 758 149 101 164 880	22 380 759 21 914 433 21 073 028 20 353 427 18 673 525 17 872 778 16 938 568 16 399 557 16 713 605 17 860 345	3 668 553 3 320 816 3 732 854 3 574 178 3 682 794 3 664 408 3 735 400 3 776 871 3 675 595 3 931 481	26 049 312 25 235 249 24 805 882 23 927 605 22 356 319 21 537 186 20 673 968 20 176 428 20 389 200 21 791 826

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1973-1977

Canada

	Uti	lities - Service	s	Industry - Industri	Grand	
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro Thermal Thermique	Total	Total Total, général
1973 1974: 1975. 1976.	163 457 105 177 541 257 172 791 663 189 364 022	63 847 490 63 168 254 65 216 152 74 671 548	227 304 595 240 709 511 238 007 815 264 035 570	29 603 216 5 602 252 32 599 667 5 737 650 29 612 241 5 003 942 23 684 966 5 646 650	35 205 468 38 337 317 34 616 183 29 331 616	262 510 063 279 046 828 272 623 998 293 367 186
January - Janvier February - Février Harch - Hars April - Avril Hay - Hai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	17 373 045 14 719 330 16 556 571 15 897 594 14 878 681 14 023 313 14 073 945 14 445 342 14 071 733 16 594 711	10 187 737 8 918 191 7 888 407 6 301 157 6 274 635 6 246 871 6 877 245 6 996 502 6 611 438 6 726 088	27 560 782 23 637 521 24 444 978 22 198 751 21 153 316 20 270 184 20 951 190 21 441 844 20 683 171 23 320 799	2 748 684 540 490 2 454 703 507 466 2 476 279 566 044 2 378 531 475 764 2 544 152 481 518 2 506 463 478 477 2 408 027 460 059 2 504 646 497 779 2 460 193 460 603 2 722 997 530 396	3 289 174 2 962 169 3 042 323 2 854 295 3 025 670 2 984 940 2 868 086 3 002 425 2 920 796 3 253 393	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 053 062 24 178 986 23 255 124 23 819 276 24 444 269 23 603 967 26 574 192











Electric power statistics

NOVEMBER 1977



Statistique de l'énergie électrique

NOVEMBRE 1977





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

NOVEMBER - 1977 - NOVEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1978 - Mars 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year-par année

Vol. 45-No. 11

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics \boldsymbol{Act} .

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 106
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = 11 x 10^9
- MW.h (megawatt heure) = 11 x 10^6

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

No.		Canada 1976	Canald	Newfound- land Terre Neuve	Prince Edward Island 	Nova Scotia 	New Brunswick 	блярес
					f n.t.			
	Supply of cherdy							
	Not generation: Utilities:	16 (41 9 4	17 (72 61)	3 578 61.1		66 971	266 144	. 15 581
	Thermal: Conventional	6 543 9	.11 + 55	54 307	16 ubc	383 15.	333 - 41	1 104
	Nuclear	1 387 **	1 343 910	-	-	-		-1 754
	Fotal	to the	25 114 371	3 672 164	1+ +61	450 1. ₹	, (, l - + 4	5 - 63 191
	Industry:	1 - 1 - + + -	∠ + +1 7 1	41 74.	-	3 344	t +	1 31 7 3 3 +
	Thermal: Conventional	+14	540 (6)	÷ 711	-	37 93h	44 6.4	c 27e
	Total	. 11-	+ 1 /tal	40 +>3		a 1 330	(1.5.6	1 157 742
	Grand total: Syiro (1 + 5)	17 0 41	. 204 314	1 20 119	-	1. 16)	273 656	7 211 345
	Thermal: Conventional (2 + 6)	((1.5) - 14.7	117 1 1	59 015	16 466	42 1 088	378 450	11 442
1	+	1 1 / 101	1 983 91)	_	-	-	-	-1 '54
• •	Total net generation (8+9+10) .	26 138 54	. 366 1.	3 679 41;	16 466	491 453	652 144	7 220 933
1.	Received from other provinces	.7 . :11	11 + 30 4	-	.1 6 51	19 10'	314 34 +64	3 C26 967 43;
1 .,	Total (12 + 13)	7 - 11	11 + 369	-	21 6 41	19 105	315	3 027 400
1	Total supply (11 + 14)	26 508 701	28 485 494	3 679 417	35 037	6, 1 1, 5, 5	967 17	10 248 333
	<u>Disposal of energy</u>							
1 e	Pelivered to other provinces:			. :77 506	_	3 001	-	48 f 23
1 '	Secondary			2 720	-	-	40 7	1 040 857
1	·····································	1 1 2 00	378 471 1 677 : 73	-	-	-	229 1 9 13 4 74	1 134
	. t : 1 (1e + 1 * 1 + 1's)	1 442 671	. ` e / 34	2 979 781	-	3)(1	283 247	1 183 235
,	Total available in Canada (45 - 20)	25 059 - +	26 4.5 6	n 49 6 5 1	10 041	307 57	683 9.1	3 265 74.
	Total available in Canada (15 - 20) .	23 039 - (20 4. " (, ()[307	(0)	,
	Energy used in own plant:	. 199 5	· mit 125	62 454		90 1.5	90 8 6	1 347 42+
2		14 . • /	281 792	3 47+	-	-	. 1 10 #	244 72 4
-11	Total	. 797 386	3 mal 911	65 427	-	90 125	112 101	1 592 10a
	Sales to ultimate customers: General:							
	Loads under 5 MW:	e 170 _3	r 14+ 25 .	c > 33 ÷	11 + 26	11% ' € €	144 436	1 596 262 10 248
,	Loads of 5 NW and over:	1 ! /	19 953 36, 61	2 1 8 34	1 19	_ ن ب ب ب د	132 383	2 119 644
	Para	1 / 0	19 (12) 4 e 11	1:7>	16 869	1_4 564	1 4/1	142 032
1	Street lighting	17: 746	1 1 = 7	3 734	10 003	5 Jr 1	4 73	51 488
٠,		17 332 413	17 'e 1 ' / >	446 424	32 278	14, 42	452 033	5 592 342
	Unallocated energy(2)	1 4 14 1 A	4 00 / - 11	111 211	5 4 19	(') ')44	117 7 - 9	1 626 324
*4	Tistribution by non-respondents	1 11 411	1 472 557	76 069	-	19 419	1 298	254 271
	Total disposal of energy $(20 + 24 + 32 + 33 + 34)$.	26 508 e	28 485 494	3 679 417	38 097	510 558	91 7 170	10 248 333

Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 5 -

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique NOVEMBRE 1977

	Onta	rio	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columpia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Cuest		No.
					MW+h					
									<u>Disponibilite de l'energie</u>	
	3 25	54 503	1 346 995	161 997	113 056	3 068 595	31 736	23 778	Fnergie produite nette: Services:	
		51 471 35 464	49 979	525 294	1 438 798	9 426	1 293	8 642	Thermique:	
		1 438	1 396 974	687 291	1 551 854	2 070 000	-	-	Classique	. 2
				007 231	1 551 854	3 078 021	33 029	32 420	Total	. 4
		6 024	-	6 946	3 350	919 935	-	1 894	Etablissements industriels:	. 5
		2 994	4 420	13 151	53 656	139 813	2 500	-	Thermique: Classique	
	38	9 018	4 420	20 097	57 006	1 059 748	2 500	1 894	Total	
	3 41	0 527	1 346 995	168 943	116 406	3 988 530	31 736	25 672	Total général:	
		4 465 5 464	54 399	538 445	1 492 454	149 239	3 793	8 642	Hydro (1 + 5) Thermique: Classique (2 + 6)	
	8 38	0 456	1 401 394	707 388	1 608 860	4 137 769	25.50-	-	adcredite	13
	0.51					4 (37 769	35 529	34 314	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
		7 442 4 256	62 447 3 264	95 030	7 549 160	41 301 20 772	-	-	Reçue des autres provinces	12
	93	1 698	65 711	95 030	7 709	62 073	_	_	Importee	13
	9 31:	2 154	1 467 105	802 418	1 616 569	4 199 842	35 529	34 314	Total de la disponibilité(11+14)	14
									Ecoulement de l'énergie	15
		-	59 501	53 257	41 301	7 549			Livrée aux autres provinces:	
		181	95 030	9 190	-	7 349	-	-	Souscrite	16 17
		744	42 641 107 941	-	-	72 614 665 792	-	-	Exportee: Souscrite	18
	878	556	305 113	62 447	41 301	745 955	_		Excedentaire	
8	433	598	1 161 992	739 971	4 575 000					20
				737 971	1 575 268	3 453 887	35 529	34 314 5	Total disponible au Canada (15-20).	21
	883	465	74 734	23 202	90 597	938 479	2 540) 200	Energie utilisée sur place:	
	003		-	54	-	12 427	2 340	2 208	Souscrite	23
	883	465	74 734	23 256	90 597	950 906	2 540	2 208	Total	24
								V	entes aux abonnes ultimes: Général:	
2	345	342	312 145	158 758	629 644	738 094	6 336	4 307	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
1	542	480	210 155	152 296	243 794	590 332	12 669	10.605	Puissance de 5 MW ou plus:	26
1	456	768	251 637	3 7 98 127 041	-	44	2 319	12 605	Souscrite	27
		-	65 605	112 111	2 61 362 56 92 7	770 952	6 591	3 807	Service domestique	2.3
-		102	12 179	6 511	28 839	21 445	204	114	Service agricole(1) Eclairage des rues	30
3	391	692	851 721	560 515	1 220 566	2 120 823	28 119	20 833	Total des ventes	3.2
1	125	227	235 533	139 545	239 190	340 259	4 870	6 460 EI	nergie sans utilisation(2)	33
1	033	214	4	16 655	20.045	W A . C				
	312		1 467 105	802 418	24 915	41 899	-		non-répondants.	34
			107	002 418	1 616 569	4 199 842	35 529	34 314	Total de l'energie ecoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TAPLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-NOVEMBER 1977

		Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Fcosse	New Brunswick Nouvelle- Brunswick	Quebec
No.					MW.h			
					114011			
	Supply of energy							
	Net generation: Utilities:							
1	Hydro	171 863 768	170 206 878	35 763 653		674 204	2 769 241	58 331 797
2	Conventional	50 728 778 14 738 053	58 553 32 7 22 036 692	297 748	362 17 6	4 076 129	4 081 868	11. 30° 23 830
ti,	Total	237 330 599	250 796 897	36 061 401	362 176	4 750 333	6 851 109	58 46 42:
5	Industry:	21 410 170	27 887 584	402 223	_	37 228	59 504	16 655 94c
6	Hydro	5 160 282	5 547 451	35 299	-	393 719	454 702	100 761
7	Total	26 570 452	33 435 035	437 522		430 947	514 206	16 756 007
	Grand total:							
8	Hydro (1 + 5)	193 273 938	198 094 462	36 16 5 876	***	711 432	2 828 745	74 987 74.
9	Conventional (2 + 6)	55 889 0 6 0 14 7 38 0 5 3	64 100 778 22 036 692	333 047	362 176	4 469 848	4 536 570	210 364 23 830
11	Total net generation (8+9+10) .	263 901 051	284 231 932	36 498 923	362 176	5 181 280	7 365 315	75 221 935
12 13	Received from other provinces	3 054 158	2 625 186	-	47 254	378 79 6	3 439 510 13 141	29 954 525 22 86c
14	Total (12 + 13)	3 054 158	2 625 186	-	47 254	378 79 6	3 452 651	29 977 39:
15	Total supply (11 + 14)	266 955 209	286 857 118	36 498 923	409 430	5 560 076	10 817 966	105 199 32:
	<u>Disposal of energy</u>							
16 17	Pelivered to other provinces: Firm	0 0 0	0 0 0 0 0 0	29 630 229 21 229	-	11 670 4 439	6 426 086	3 523 261 9 914 492
18	Exported: Pirm	1 786 487	3 552 020	-	-	-	2 709 721 477 198	1) 555 510 95°
19	Secondary	9 510 170	13 627 885	00 (54 450	-	16 109	3 613 011	13 959 263
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	11 296 657	17 179 905	29 651 458	-			
21	Total available in Canada (15 - 20) .	255 658 552	269 677 213	6 847 465	409 430	5 543 967	7 204 955	91 240 001
22	Energy used in own plant:	31 871 234	38 012 474	746 730	_	989 625	1 121 613	13 6 6 4 327
23	Secondary	1 999 810	2 638 393	22 119	-	1 360	60 687	2 507 115
24	Total	33 871 044	40 650 867	768 849		990 985	1 182 300	16 171 4+2
	Sales to ultimate customers: General:							
25	Loads under 5 MW: Firm		70 304 554			1 338 082		19 445 54.
26	Secondary	148 587	146 250	-	34 232	4 00" 005	11 179	100 813
27	Firm	52 934 656 1 617 920	56 501 329 1 412 279	2 373 795	3 305	1 294 295 - 1 628 851	49 593	1 315 43
30	Parm (1)	58 513 864 2 416 408 1 645 960	60 877 574 2 488 488	1 257 292	192 518	57 153	50 330	556 82+
31	Street lighting Total sales		1 727 752 193 458 226	4 588 486	3 533 369 692	4 318 381	5 127 251	66 232 839
							877 842	6 047 042
33	Unallocated energy(2)	22 264 571	20 313 189	766 195	39 738	127 164		
3.4	Pistribution by non-respondents	13 522 355	15 254 931	723 935	-	107 437	17 562	2 158 77.
35	Total disposal of energy $(20 + 24 + 32 + 33 + 34)$.	266 955 209	286 857 118	36 498 923	409 430	5 560 076	10 817 966	105 149 3-1

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-NOVEMBRE 1977

	Onta	rio	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia 	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		No.
					MW.h					
									Pisponibilite de l'éner112	
	31 4.	33 491	9 744 832	1 318 446	1 352 848	27 805 613	204 422		Energie produite nette: Services:	
		64 719	1 172 166	5 427 885	14 027 307	226 248	291 122 12 254	221 631	Hydro Thermique:	
		12 862 11 072	10 916 998	7 104 214	-	-	-	94 5.6	Classique Nucléaire	. 2
Ì		11 072	10 216 998	7 246 331	15 380 155	28 031 861	303 376	316 157	Total	. 4
	1.50	5 171	-	65 260	32 209	4 112 370	-	17 613	Etablissements industriels:	_
		31 960	59 550	158 945	561 359	1 476 167	25 689	-	Thermique: Classique	
	3 78	37 131	59 550	224 205	593 568	10 588 537	25 689	17 673	Total	
3	12 93	8 662	9 744 832	1 883 706	1 385 057	36 917 983	291 122	220 204	Total général:	
3	0 94	6 679	1 231 716	5 586 630	14 588 666	1 702 415	37 943	239 304 94 526	Bydro (1 + 5)	
		8 203	10 976 548	7 470 536	45 072 722	-	-	-	Classique (2 + 6)	10
		3 847	892 712		15 973 723	38 620 398	329 065	333 830	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
	1 13	7 132	359 108	590 430	12° 87° 1 582	360 986 591 355	-	~	Reçue des autres provinces Importée	12
		9 182	1 751 820 12 728 368	590 430	130 458	952 341	-	-	Total (12 + 13)	14
		.02	12 720 308	b 060 966	16 104 181	39 572 739	329 065	333 830	Total de la disponibilité(11+14)	15
									Ecoulement de l'énergie	
		3 153	700 787 599 138	605 804 261 780	360 986	128 376 -	-		Livrée aux autres provinces: Souscrite	16 17
8		741	196 965 290 757	-	_	259 038 4 310 770	~	- "	Exportée: Souscrite	13
8	742	099	1 787 647	867 584	360 966	4 698 684	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	19
89	017	083	10 940 721	7 193 382	15 743 195	34 874 055	329 065	333 830 4	Cotol diamerial	
							02,003	333 636 1	otal disponible au Canada (15-20).	21
	1	374 853	805 529	251 781 534	942 783	9 879 877 44 7 25	26 053	22 782 E	nergie utilisée sur place: Souscrite Excedentaire	. 3
9	563	227	HOS 529	252 315	942 783	9 924 6(_	26 053	22 782	Total	24
								V	entes aux abonnés ultimes: Genéral:	
26	549	010	3 456 345	2 932 166	6 820 984 +	7 -06 367	79 083	47 470	Puissance moins que 5 MH: souscrite Excédentaire	25
16	531	100	2 196 996	1 709 571	2 552 719	6 131 889	117 752	135 015	Puissance de 5 MW ou plus:	27
19	102	359	2 674 092 827 639	28 207 1 386 242	2 668 850	7 142 710	13 999 65 491	41 522	Excédentaire	28
	500	492	96 233	851 382 52 014	799 467 201 675	176 611	2 060	859	Cervice agricole (1) Eclairage des rues	3J 31
2	683	041	9 251 305	6 077 662	13 043 775	21 257 577	2-3 385	224 866	Total des ventes	
6	333	588	882 872	732 293	1 487 971	2 970 992	19 627	27 865 E1	nergie sans utilisation(2)	33
0	437	227	1 015	131 112	268 666	720 BH4	-	58 317 Er	nergie distribuée par les	34
7	159	182	12 720 368	8 060 966 1	16 104 181	39 572 739	329 065	333 830	non-répondants.	35

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Paily average, total net generation
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Frengie excedentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'energi totale produite- nette
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 053 046 24 178 986 23 255 124 23 819 276 24 444 269 23 603 967 26 574 192 28 366 125	367 429 259 743 288 413 199 187 355 861 319 222 154 824 271 130 191 498 98 510 119 369	1 655 435 1 196 212 1 225 105 1 456 824 1 395 984 1 231 388 1 908 054 1 909 543 1 303 287 1 841 439 2 056 634	89.h 29 561 950 25 663 221 26 550 609 23 795 409 23 138 863 22 342 958 22 066 046 22 805 856 22 492 178 24 831 263 26 428 860	358 518 298 276 323 311 543 930 359 314 379 530 350 483 352 362 357 561 427 772 445 865	29 203 432 25 364 945 26 227 298 23 251 479 22 779 54 21 765 428 21 715 563 22 453 494 22 134 617 24 403 491 25 982 995	944 981 886 68' 535 10 773 96' 775 171 768 36. 788 521 786 791 857 23.

Year - Année

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1977

Sales - Ventes

	Domestic and farm General Domestique Général et agricole		Street lighting - Eclairage des rues	Total (1)	Used in own plant Utilisee sur place	Total demand - Demande totale
			MA.	h		
1977						
January - Janvier February - Pévrier March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Decembre	7 756 166 7 839 000 7 379 899 6 783 912 5 711 092 4 880 750 4 563 140 4 103 579 4 235 703 4 910 062 5 202 759	12 726 415 12 204 361 12 052 664 12 108 253 11 464 196 11 518 044 11 076 481 10 924 714 11 128 543 11 484 752 11 675 989	172 658 165 973 161 546 152 652 145 754 144 949 139 654 148 758 149 101 164 880 181 827	22 380 759 21 914 433 21 073 028 20 353 427 18 673 525 17 872 778 16 938 568 16 399 557 16 713 605 17 860 345 18 533 132	3 668 553 3 320 816 3 732 854 3 574 178 3 682 794 3 664 408 3 735 400 3 776 871 3 675 595 3 931 481 3 887 917	26 049 312 25 235 249 24 805 882 23 927 605 22 356 319 21 537 186 20 176 428 20 176 428 20 389 200 21 791 826 22 421 049

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

- 9 -

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1973-1977

Canada

Utilities - Services

Industry - Industries

	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Crand Total Total, général
973	163 457 105	63 847 490	227 304 595	29 603 216	5 602 252	35 205 468	262 510 063
974	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 046 828
975	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
976	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
anuary - Janvier bruary - Février arch - Mars oril - Avril ay - Mai ine - Juin ily - Juillet igust - Août. ptember - Septembre ttober - Octobre wember - Novembre cember - Décembre	17 373 045	10 187 737	27 560 782	2 748 684	540 490	3 289 174	30 849 956
	14 719 330	8 918 191	23 637 521	2 454 703	507 466	2 962 169	26 599 690
	16 556 571	7 888 407	24 444 978	2 476 279	566 044	3 042 323	27 487 301
	15 897 594	6 301 157	22 198 751	2 378 531	475 764	2 854 295	25 053 046
	14 878 681	6 274 635	21 153 316	2 544 152	481 518	3 025 670	24 178 986
	14 023 313	6 246 871	20 270 184	2 506 463	478 477	2 984 940	23 255 124
	14 073 945	6 877 245	20 951 190	2 408 027	460 059	2 868 086	23 819 276
	14 445 342	6 996 502	21 441 844	2 504 646	497 779	3 002 425	24 444 269
	14 071 733	6 611 438	20 683 171	2 460 193	460 603	2 920 796	23 603 967
	16 594 711	6 726 088	23 320 799	2 714 205	539 188	3 253 393	26 574 192
	17 572 613	7 561 748	25 134 361	2 691 701	540 063	2 231 764	28 366 125









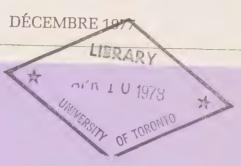


Government Publications

Electric power statistics

DECEMBER 1977

Statistique de l'énergie électrique





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

DECEMBER - 1977 - DÉCEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1978 - Mars 3-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 45-No. 12

SYMBOLS

 $\qquad \qquad \text{The following standard symbols are used in } \\ \text{Statistics Canada publications:} \\$

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- mil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics \boldsymbol{Act} .

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = " x 106
- kW.h (kilowatt hour) = $" \times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = 11 x 10^6
- kW.h (kilowatt heure) = 11 x 10^3

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy DECEMBER 1977

		Canada 1976	Canada	Newfound- land - Terre-	Prince Edward Island - Ile-du-	Nova Scotia Nouvelle-	New Brunswick Nouvelle-	Quebec
		,,,,		Neuve	Prince- Edouard	Ecosse	Brunswick	
ho.					MW - h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities:	17 500 255	19 338 591	4 382 266	-	79 443	185 846	6 117 15
1	Thermal:	7 512 515	7 009 410	86 490	22 836	454 287	560 195	34 74
	Conventional	1 692 202	2 659 335	-	-	-	-	-1 84
ч	Total	26 704 972	29 007 336	4 468 756	22 836	533 730	746 041	6 150 05
	Industry:	2 274 796	₂ 773 518	45 566	-	2 984	4 538	1 637 6
٢	Hydro Thermal:	487 367	536 017	8 266	_	41 017	38 699	6 50
ŧ	Conventional			53 832	_	44 001	43 237	1 644 19
7	Total	2 762 163	3 309 535	33 032				
₹*	Grand total: Hydro (1 + 5)	19 775 051	22 112 109	4 427 832	-	82 427	190 384	7 754 84
3	Thermal: Conventional (2 + 6)	7 999 882	7 545 427 2 659 335	94 756	22 836	495 304	598 894	41 2'
1.	Nuclear	1 692 202		# 500 500	22 836	577 731	789 278	7 794 2
1 7	Total net generation (8+9+10) .	29 467 135	32 316 871	4 522 588	22 030	3,7 731		
12	Received from other provinces	495 888	64 876	-	19 816	5 970	303 044 1 178	3 733 1 60
14	Total (12 + 13)	495 888	64 876	-	19 816	5 970	304 222	3 733 7
15	Total supply (11 + 14)	29 963 023	32 381 747	4 522 588	42 652	583 701	1 093 500	11 527 91
	pisposal of energy							
	Delivered to other provinces:			2 (0) 2(0	_	4 074	_	52 0
16 17	Firm			3 694 762 2 474	-	-	25 786	1 026 7
18 19	Firm	279 762 1 155 622	360 700 2 193 690	-	-	-	270 560 12 436	1 0 55 4
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 435 384	2 554 390	3 697 236	_	4 074	308 782	1 135 3
20	TOTAL (10 + 17 + 10 + 13)	, 133 301	2 000 000					
21	Total available in Canada (15 - 20) .	28 527 639	29 827 357	825 352	42 652	579 627	784 718	10 392 5
	Energy used in own plant:	2 422 204	3 546 235	60 913	_	88 745	87 840	1 393 9
22 23	Firm Secondary	3 123 281 210 575	318 203		-	-	15 775	250 9
24	Total	3 333 856	3 864 438	66 496	-	88 745	103 615	1 644 8
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5 MW:	7 (00 (17	(0.25 0.00	98 521	13 253	125 171	164 232	1 878 3
25 26	Secondary	7 699 617 10 843	6 825 998 18 651		2 922	-	1 406	14 3
27	Loads of 5 MW and over:	5 365 087	5 338 933		236	98 692		2 054 0
28 29	Secondary	113 516 5 979 784	156 528 5 945 788		18 793	139 963	1 030 214 811	1 962 5
30	Farm (1)	257 442 177 601	268 882 181 956	_	4 2 5	5 391	4 794	52 (
31		19 603 890	18 736 736		35 629	369 21?	523 543	6 112 (
32	IULAL SALTS	13 003 090	.0 /30 /30	32.007	-			
33	Unallocated energy (2)	3 958 840	5 549 267	146 423	7 023	99 870	155 966	2 376 :
34	Distribution by non-respondents	1 631 053	1 676 916	88 369	-	21 795	1 594	258 :
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	29 963 023	32 381 747	4 522 588	42 652	583 701	1 093 500	11 527 '

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de 1ºénergie électrique DECEMBRE 1977

					British		Northwest		
Ontai	rio	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Columbia Colombie-	Yukon	Territories - Territoires		
					Britannique		du Nord- Ouest		No.
				MW.h					
								Disponibilité de l'énergie	
								Energie produite nette:	
3 32	25 014	1 398 965	210 914	131 301	3 449 435	33 159	25 095	Services: Hydro	. 1
	15 335 51 178	128 609	687 778	1 596 324	11 212	2 168	9 430	Thermique: Classique Nucléaire	. 2
9 40	1 527	1 527 574	898 692	1 727 625	3 460 647	35 327	34 525	Total	. 4
15	7 370	-	7 032	3 346	913 320	_	1 675	Etablissements industriels:	. 5
23	15 885	7 500	14 103	51 674	129 368	2 700	301	Thermique: Classique	
39	3 255	7 500	21 135	55 020	1 042 688	2 700	1 976	Total	
3 48	32 384	1 398 965	217 946	134 647	4 362 755	33 159	26 770	Total general:	
	1 220	136 109	701 881	1 647 998	140 580	4 868	9 731	Hydro (1 + 5)	
	1 178 14 782	1 535 074	0.10 627	4 300 645	. 502 205	-	-	Nucléaire	
			919 827	1 7 82 645	4 503 335	38 027	36 501	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
	9 277	93 404 14 052	59 690	14 047 186	36 712 19 580	-	-	Reçue des autres provinces	12 13
86	8 648	107 456	59 690	14 233	56 292	~	-	Total (12 + 13)	14
10 66	3 430	1 642 530	979 517	1 796 878	4 559 627	38 027	36 501	Total de la disponibilité(11+14)	15
								Ecoulement de l'énergie	
3	8 443	61 032 58 178	53 260 37 580	36 712	14 047	-		Livrée aux autres provinces: Souscrite	16 17
	9 401	58 411 36 556	-	•	1 248	_	_	Exportée: Souscrite	18
	0 332	214 177	90 640	36 712	886 7 26 902 021	_	*	Excédentaire	
2.20				30 112	J02 021			10tal (10 + 17 + 10 + 17)	20
9 39	3 098	1 428 353	888 677	1 760 166	3 657 606	38 027	36 501	Total disponible au Canada (15-20).	21
81	8 877	73 199	23 682	89 827	904 219	2 770	2 222	Energie utilisée sur place:	2.1
4	4 123	-	162	09 827	1 637	2 778	2 232	Souscrite Excédentaire	
86	3 000	73 199	23 844	89 827	905 856	2 778	2 232	Total	24
								Ventes aux abonnés ultimes: Genéral:	
2 53	9 473	389 951	172 370	666 082	767 415	6 669	4 551	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
	-	-	-	-	-	-	-	Excédentaire	26
1 55	0 917	214 916	165 260	245 888	568 896	13 108	12 992	Souscrite	27
1 69	4 328	323 795	3 663 161 103	304 086	967 179	1 028 9 480	4 732	Excédentaire	28 29
4	8 141	87 720 12 382	100 959 7 134	80 203 23 7 52	23 750	205	113	Service agricole(1) Eclairage des rues	30 31
5 83.	2 059	1 028 764	610 489	1 320 011	2 327 240	30 490	22 388	Total des ventes	32
1 49	1 414	326 386	239 949	321 973	373 629	4 7 59	5 174	Energie sans utilisation(2)	33
1 20	5 825	4	14 395	28 355	50 881		6 707	Energie distribuée par les	34
	3 430					30 005		non-répondants.	35
	- +30	1 642 530	979 517	1 796 878	4 559 627	38 027	36 501	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	33

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séfarée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-DECEMBER 1977

		Can 19			Can	nada		Newfo lan Ter	d		Prince Edward Island	Nouv.	tia - elle		Nous	New Iswic	e-	Qu	ebec	
No.								Neu	ve		Prince- Edouard	Eco	sse		Brui	nswi	CK			
											NW.h									
	Supply of energy																			
	Net generation:																			
1	Utilities:	189 3	64 0	23	189 5	545	469	40 14	15	919	-	7	53	647	2	955	087		448	
2	Thermal: Conventional Nuclear	58 2 16 4				562 696		3 8	34	238	385 012	4 5	30	416	4	642	063		145	
4	Total	264 0	35 5	71	279	804	233	40 53	30	157	385 012	5 2	84	063	7	59 7	150	64	615	98-
5	Industry: Hydro	23 6	84 9	966	30	661	102	41	47	789	-		40	212		64	042	18	293	63
	Thermal: Conventional	5 6	46 6	549	6	083	468		43	565	-	4	134	736		493	401		106	56
7	Total		331		36	744	570	4	91	354	-	Ц	174	948		557	443	18	400	19
	Grand total:	213 (148	989	220	206	571	40 5	93	708	_	7	793	859	3	019	129	82	742	58
ħ	Hydro (1 + 5)					646		11	27	803	385 012	4 9	965	152	5	135	464		251	
10	Conventional (2 + 6)		430			696				-	-			-	^	154	-	0.7	016	98
1.1	Total net generation (8+9+10) .	293	367	180	316	548	803	41 0	21	511	385 012	5 .	759	011	8	134	393	03	010	.0
1∠ 13	Received from other provinces	3 !	589	619	2	690	265			-	67 070		384	766	3		554 319	33	687	64 47
14	Total (12 + 13)	3	589	619	2	690	265			-	67 070		384	766	3	756	873	33	711	11
15	Total supply (11 + 14)	296	956	805	319	239	068	41 0	21	511	452 082	6	143	777	11	911	466	116	727	29
	Disposal of energy																			
	Delivered to other provinces:							22.2	211	0.01	_		15	744			6	3	575	31
16 17	Firm Secondary Exported:							33 3		703	-			439			872	10	941	6:
18 19	Firm		060 743				255 342			-	-			-	3		955 962		566	
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	12	803	627	19	882	597	33 3	348	694	-		20	183	3	921	795	15	094	61
21	Total available in Canada (15 - 20) .	284	153	178	299	356	471	7 6	5 7 2	817	452 082	6	123	594	7	989	671	101	632	: 61
	Energy used in own plant:	3/1	994	515	41	558	709	۶	307	643	_	1	078	370	1	209	453		058	
23	Pirm		210				596			702	-			360			462		816	
24	Total	37	204	900	44	515	305	3	835	345	-	1	079	730	1	285	915	1 /	810) 2
	Sales to ultimate customers: General:																			
- 6	Loads under 5 MW:	76	422	804	77	130	552	1 (025	952	149 357	1	463	3 253	1		862		374	
25 26	Firm		159		, ,		901			-	37 154		200	-			2 585 3 354		039	9 6
_7 28	Firm		299 731				262	2 (650	548	3 541			2 987		50	623		1 461	6 2
27	Domestic	64	493	648			362	1	402	227	211 311	1	768	8 14	2	152	2 246	21	1 741	
30	Farm (1)		673 823				7 370		33	823	3 958		62	2 544		5.5	5 124		601	8 8
عد	Total sales	205	604	472	212	194	962	5	112	550	405 321	4	687	7 598	5	650	0 794	7:	2 34	8 #
3 3	Unallocated energy(2)	26	190	398	25	714	4 357		9 1 2	618	46 761		227	7 034	1	03	3 806	5	8 42	3 7
34	Distribution by non-respondents	15	153	408	16	93	1 847		812	304	-		125	9 232		1	9 156	,	3 04	7 7
35		296					9 068	41	021	511	452 082	6	143	3 777	11	91	1 466	11	6 72	7 :

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-DECEMBRE 1977

Onta	nrio)	M	anit	oba		Sask			lber		C		bia	Yukoi	n.	North Territ Territ du No Oue	ories oires rd-		No.
										DM = TI										
																			Diamental Control of the Control of	
																			<u>Distonibilité de l'énergie</u>	
34 7	58	5.05	11	1 14	3 797	,	0.00	9 360		1 40	11 110	2	4 05						Energie produite nette: Services:	
32 0					775						4 149	3	1 25.	5 048	324	281	24	6 726	Hydro	1
24 6				300	-	E	11:	5 663	1	5 62	3 631		23	7 460	14	422	10.	3 956		2
91 5	12	599	12	441	572	8	14:	5 023	1	7 10	7 780	3 .	1 49:	2 508	338	703	25			3
														. 500	330	, ,05	330	0 682		4
1 6	62	541			-		7.	2 292		3	5 555	10	025	690		-	19	348	Etablissements industriels:	5
2 5	17	845		67	7 050		17.	3 048		61.	3 033	1	1 605	5 535	28	389		301	Thermique:	6
4 1	80 .	386		67	050		245	5 340		64	8 588	11	1 63	1 225	28	389	10	649		
															-	003	*.	, 043		7
16 4:	21	046	11	143	797	2	10	1 652		1 51	9 704	41	280	738	324	281	266	074		8
14 5			1	367	825	6	288	8 711	1	6 230	664	1	842	995	42	811	104	257	Thermique:	
								-			-			-		-		-	Nucléaire	10
15 6			12		622	8		363	11	7 7 56	368	43	123	733	367	092	370	331	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
1 11	66 5	598		873	116			120		1	923			698 935		_		-	Reçue des autres provinces Importée	12 13
2 7:	29 8	816	1	859	290		650	120		144	691	1	008	633		-		-	Total (12 + 13)	14
8 42	22 8	301	14	370	912	9	040	483	17	901	059	44	132	366	367	092	370	331	Total de la disponibilité (11+14)	15
																			Ecoulement de l'énergie	
		_		761	819														Livrée aux autres provinces:	
	56 5			657	316			360		397	698		142	923		_		-	Souscrite	16 17
9 24					8 77 8 1 2			_			_	5		646 436		-		-	Souscrite Excédentaire	18
0 01	12 4	31	2	001	824		958	424		397	698			005		_				19
										03,	0,70	2	, 45	003				_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
8 41	10 3	370	12	369	088	8	082	059	17	503	361	38	383	361	367	092	370	331	Total disponible au Canada (15-20).	21
0 38	30 2	251		878	728		275	463	4	030	610	4.0	704	201					Energie utilisée sur place:	
	15 9			0,0	-		213	696	. '	032	610	10		096 362	28	831	25	014	Souscrite	22
0 42	6 2	27		878	728		276	159	1	032	610	10	830	458	28	831	25	014	Total	24
																			Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
3 08	8 4	83	3	846	296	2	210	536	7	487	066	А	573	782	85	7 52	5.2	021	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
		-			-			-	•	,	-	0	313	-	03	-	32	-	Excédentaire	25 26
13 08	2 0	97	2	411	912	1		831	2	798	687	6	700	785	130	860	148	007	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	27
1 79	6 6	87		997		1		950 345	2	972	936	8	109	889		027 9 71	46	254	Excédentaire	28 29
54	8 6	33		915				341 148		879	670 427			361		265		972	Service agricole(1)	30
1 51	5 9	00	10	280	069	6		151	14	363		23	584		313		247		Total des ventes	
82	5 1	91	1	209	272		972	242	4	900	044	2	104	204	2.6	306	2.0	0.20	Parada cana nailianti anton	2.2
				20)	212		312	242		809	944	3	196	321	24	386	33	039	Energie sams utilisation(2)	3 3
64	3 0!	52		1	019		145	507		297	021		771	765		_	65	024	Energie distribuée par les	34
1 42.	2 8	01	14	370	912	9	040	483	17	901	059	44	132	366	367	092	370	331	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
																			(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

e nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Omprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1977

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average total net generation
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'énerg: totale produite- nette
				MW.h			
January - Janvier Hebruary - Février March - Mars April - Avril June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre Pecember - Décembre	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 053 046 24 178 986 23 255 124 23 819 276 24 444 269 23 603 967 26 574 192 28 366 125 32 316 871	367 429 259 807 288 483 199 242 355 875 319 222 154 824 271 130 191 498 98 510 119 369 64 876	1 655 435 1 196 213 1 225 101 1 456 823 1 395 987 1 231 390 2 055 535 1 909 543 1 303 287 1 842 259 2 056 634 2 554 390	29 561 950 25 663 284 26 550 683 23 795 465 23 138 874 22 342 956 21 918 565 22 805 856 22 492 178 24 830 443 26 428 860 29 827 357	358 518 298 276 323 311 543 930 359 314 379 530 350 483 352 362 357 561 427 772 445 865 493 382	29 203 432 25 365 008 26 227 372 23 251 535 22 779 560 21 963 426 21 568 082 22 453 494 22 134 671 24 402 671 25 982 995 29 333 975	775 1 768 3 788 5 786 7 857 2 945 5
Year - Année	316 548 803	2 690 265	19 882 597	299 356 471	4 690 304	294 666 167	867 5

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1977

Sales - Ventes

	Domestic and farm 	General Général	Street lighting Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant Utilisée sur place	Total demand Demande totale
	agricole					
			MW.1	h		
4025						
1977						
January - Janvier	7 756 166	12 726 415	172 658	22 380 759	3 668 553	26 049 31.
february - Février	7 839 000	12 204 361	165 973	21 914 433	3 320 816	25 235 24'
March - Mars	7 379 899	12 052 664	161 546	21 073 028	3 732 854	24 805 88. 23 927 6 0
April - Avril	6 783 912	12 108 253	152 652	20 353 427	3 574 178	22 356 31
May - Mai	5 711 092	11 464 196	145 754	18 673 525	3 682 794	21 537 18
June - Juin	4 880 750	11 518 044	144 949	17 872 778	3 664 408	20 673 96
July - Juillet	4 563 140	11 076 481	139 654	16 938 568	3 735 400 3 776 871	20 176 42
August - Août	4 103 579	10 924 714	148 758	16 399 557	3 675 595	20 389 20
September - Septembre	4 235 703	11 128 543	149 101	16 713 605	3 931 481	21 791 82
October - Octobre	4 910 062	11 484 752	164 880	17 860 345	3 887 917	22 421 04
November - Novembre	5 202 759	11 675 989	181 827	18 533 132	3 864 438	24 278 09
l'ecember - Decembre	6 214 670	12 340 110	181 956	20 413 652	3 804 430	
Year - Année	69 580 732	140 704 522	1 909 708	229 126 809	44 515 305	273 642 11

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1973-1977

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1973-1977

Canada

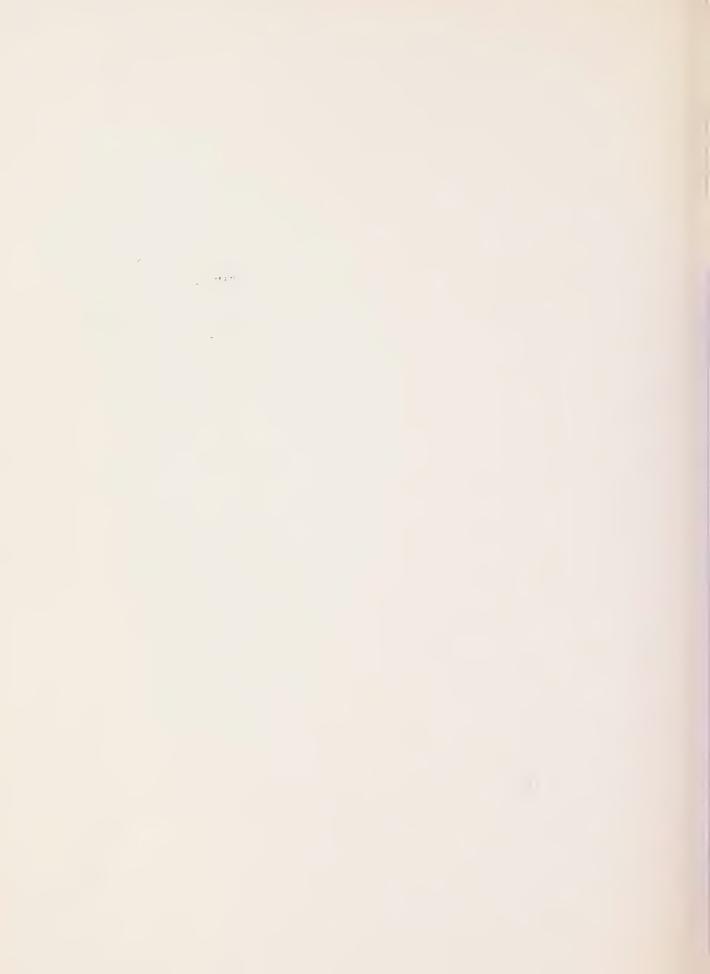
<u> </u>	Util	ities - Service	s	Indu	s	Grand	
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro Mw.h	Thermal Thermique	Total	Total Total, général
73 74 75 76	163 457 105 177 541 257 172 791 663 189 364 022	63 847 490 63 168 254 65 216 152 74 671 548	227 304 595 240 709 511 238 007 815 264 035 570	29 603 216 32 599 667 29 612 241 23 684 966	5 602 252 5 737 650 5 003 942 5 646 650	35 205 468 38 337 317 34 616 183 29 331 616	262 510 063 279 046 828 272 623 998 293 367 186
nuary - Janvier bruary - Février rch - Mars ril - Avril y - Mai ne - Juin 1y - Juillet gust - Août ptember - Septembre vember - Octobre vember - Novembre	17 373 045 14 719 330 16 556 571 15 857 594 14 878 681 14 023 313 14 073 945 14 445 342 14 071 733 16 594 711 17 572 613 19 338 591	10 187 737 8 918 191 7 888 407 6 301 157 6 274 635 6 246 871 6 877 245 6 996 502 6 611 438 6 726 088 7 561 748 9 668 745	27 560 782 23 637 521 24 444 978 22 198 751 21 153 316 20 270 184 20 951 190 21 441 844 20 683 171 23 320 799 25 134 361 29 007 336	2 748 684 2 454 703 2 476 279 2 378 531 2 544 152 2 506 463 2 408 027 2 504 646 2 460 193 2 714 205 2 691 701 2 773 518	540 490 507 466 566 044 475 764 481 518 478 477 460 059 497 779 460 603 539 188 540 063 536 017	3 289 174 2 962 169 3 042 323 2 854 295 3 025 670 2 984 940 2 868 085 3 002 425 2 920 796 3 253 393 3 231 764 3 309 535	30 849 956 26 599 690 27 487 301 25 053 046 24 178 986 23 255 124 23 819 276 24 444 269 23 603 967 26 574 192 28 366 125 32 316 871











Electric power statistics

January 1978

Statistique de l'énergie électrique

Janvier 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JANUARY - 1978 - JANVIER

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1978 - Avril 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year-par année

Vol. 46-No. 1

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = 11 x 10^6
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = " x 109
- MW.h (megawatt heure) = 11 x 10^6
- kW.h (kilowatt heure) = " $\times 10^3$

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY 1978

No.		Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	New Brunswick - Nouvelle- Brunswick	Quebe c
					NW + h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities:	17 373 045	19 568 497	4 393 663	-	94 081	255 064	6 655 5
2 3	Thermal: Couventional	8 323 887 1 863 850	7 594 295 2 724 294	44 817	21 248	466 432	481 224	22 -1 t
4	Total	27 560 782	29 887 086	4 438 480	21 248	560 483	736 288	6 676 1
t _j	Industry: Hydro Thermal:	2 748 684	2 847 963	49 063	-	3 716	5 415	1 710 8
6	Conventional	540 490	609 171	4 023		39 102	46 109	10 :
7	Total	3 289 174	3 457 134	53 086	de	42 818	51 524	1 721
ಕ	Grand total: Hydro (1 + 5)	20 121 729	22 416 460	4 442 726	•	97 797	260 479	8 366 .
9	Thermal: Conventional (2 + 6) Nuclear	8 864 3 77 1 863 850	8 203 466 2 724 294	48 840	21 243	535 504	527 333	32 (
11	Total net generation (8+9+10) .	30 849 956	33 344 220	4 491 566	21 243	603 301	787 812	8 397
12	Received from other provinces	367 429	105 936	-	22 462	6 35J -	290 823 936	3 692
14	Total (12 + 13)	367 429	105 936	-	22 462	6 350	291 759	3 701
15	Total supply (11 + 14)	31 217 385	33 450 156	4 491 566	43 710	609 651	1 079 571	12 099
	Disposal of energy							
16	Delivered to other provinces:		9 0 0	3 647 067	**	5 285	-	46
17	Firm	347 176	361 130	2 5 19	-	-	29 862 250 067	1 099
18	Secondary	1 308 259	1 983 489	-	-	-	14 162	17
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 655 435	2 344 619	3 649 586	-	5 285	294 091	1 165
21	Total available in Canada (15 - 20) .	29 561 950	31 105 537	841 980	43 710	604 366	785 480	10 934
	Energy used in own plant:		2 7/2 /52	66 838	-	95 438	94 970	1 390
22	Secondary	3 435 893 232 660	3 763 653 267 771	6 316	-	75 430	20 176	239
24	Total	3 668 553	4 031 424	73 154	-	95 438	115 146	1 530
	Sales to ultimate customers: General: Loads under 5 MW:							
25 26	Firm	7 413 235 10 964	7 251 073 16 555	102 211	13 887 2 974	141 434	162 015 1 587	1 870 11
27 28	Pirm	5 187 322 114 894	5 631 750 143 155	317 928 14 820	236	106 868	161 242 752	2 199 123
29	Domestic	7 477 243	7 253 985	169 446	21 340	164 022	273 977	2 591
30	Parm(1)	278 923 172 658	305 789 182 7 6 9	3 786	427	5 373	4 699	53
32	Total sales	20 655 239	20 785 076	608 191	38 864	417 697	609 272	6 350
33	Unallocated energy(2)	3 512 638	4 749 525	139 565	4 846	67 752	59 258	2 253
3.4	Distribution by non-respondents	1 725 520	1 539 512	21 070	-	23 479	1 804	200
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	31 217 385	33 450 156	4 491 566	43 710	609 651	1 079 571	12 099

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 5 -

TABLEAU 1. Balance de l'energie electrique

JANVIER 1978

ntari		Manitoba	. Saska		835000		Briti	bia			North Territa			
ucari		nanicoba	che wa		Albert	.a.	Colomi	oie-	Yukon		Territo du Noi	d-		No.
					MW.h									
													Disconibilite de l'energie	
3 234	735	1 449 4	05 218	777	140	451	3 045	0.10	24	700			Energie produite nette: Services:	
4 130		178 4		992	1 565		3 062			723		619	Hydro Thermique:	
2 725			-	-	1 363	-	1 1	240	1	738	9	195	Classique	2
0 090	812	1 627 8	14 880	769	1 708	255	3 073		38	461	34	814	Total	4
158	263		- 7	100	3	608	908	333		_	1	632	Etablissements industriels:	
272	272	6 1		808		472		016	2	660	·		Hydro	
	535	6 1		908		080	1 067			560	,	291	Classique	6
			20	,,,,	3,	000	1 007	347	2	000	1	923	Total	7
3 392	998	1 449 4	05 225	877	146	059	3 970	351	36	723	27	254	Total general: dydro (1 + 5)	8
4 402 2 725		184 5	09 675	800	1 621	276	170	256	4	398	9	486	Thermique: Classique (2 + 6)	9
0 521		1 633 9		677	1 767	225		-		-		_	Nucleaire	10
0 32 1	347	, 055 9	14 901	6//	1 /6/	335	4 140	607	41	121	30	737	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
	635 905	93 0		200	17	109 195		655 596		_		-	Raque des autres provinces	12 13
964	540	107 1	94 69	200	17	304	6.3	251				-	Total (12 + 13)	14
1 485	887	1 741 1	08 970	877	1 784	639	4 203	858	41	121	36	737	Total de la disponibilite(11+14)	15
													Ecoulement de l'energie	
	-	88 2.	37 54	609	25	655	17	109		_			Livree aux autres provinces:	16
	485	40 90	25	025	2.3	-		-		-		-	Souscrite Excédentaire Exportée:	16
1 447	891 282	86 55 39 41		_		-		3 02 6 85		-		-	Souscrite	18 19
1 524	658	255 18	38 79	634	25	655	483	096		-		+	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
.1 961	229	1 485 92	20 891	243	1 758	984	3 720	762	41	121	36	737	Total disponible au Canada (15-20).	21
													Energie utilisée sur place:	
926	098	68 08		108 76	93	684		797 801	2	727	2	205	Souscrite	22 23
926	098	68 08	37 23	184	93	684	1 001	598	2	727	2	205	Total	24
													Ventes aux abonnés ultimes:	
751	028	465 28	10 211	499	706	11.4.2	0.16	4.20			4.	25.0	Genéral: Puissance moins que 5 MW:	25
,,,	-	405 28	38 221	-	706	413	801	422	11	022	4	350	Souscrite	25 26
606	718	210 85		572 240	246	693	578	891		058	12	895	Souscrite	27
095	252	446 05 135 02	0 209		349	673	912	576		922 326	4	567	Excedentalie	28
48	313	12 42		932		181 665	23	354		208		109	Service agrıcole(1) Eclairage des rues	31
501	311	1 269 64	0 703	220	1 413	625	2 316	243	34	536	21	921	Total des ventes	32
334	055	148 19	3 153	021	223	029	358	053	3	858	4	693	Energie sans utilisation(2)	33
199	765	_	11	919	20	6 11 6	fa to	96.0			2	010	Program distributo per los	34
. 485		1 741 10		818		646		868					Energie distribuée par les non-repondants.	
	307	741 10	8 970	8//	1 784	639	4 203	858	41	121	36	737	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Aprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification periodique des comptes.

TABLE 2. Supply of Electric Energy

TABLEAU 2. Disponibilité de l'énergie electrique

1978

	Total net generation 	Imports	Exports Exportations	Net energy available Energie nette disponible	Secondary energy used - Baergie excadentaire utilisée	Pirm enorgy available Energie souscrite disponible	Daily average total net generation Movenne par jour d'energi totale produite- nette
January - Janvier February - Fevrier March - Mars April - Avril May - Hai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	33 344 220	105 936	2 344 619	31 105 537	427 481	30 678 050	1 075 62

TABLE 3. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 3. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

		Sales -	Ventes			
	Domestic and farm	General	Street lighting		Used in own plant	Total demand
	Domestique et agricole	Général	Eclairage des rues	Total(1)	Otilisée sur place	Demande totale
			MW.	h		
1978						
January - Janvier Pebruary - Pévrier Barch - Hars Aprul - Avril Bay - Hai June - Juin August - Août September - Septembre October - Octobre Hovember - Novembre December - Décembre	7 559 774	13 042 533	182 769	22 324 588	4 031 424	26 356 012
Year - Année						

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend 1º énergie distribuée par les non-répondants.

Year - Année

TABLE 4. Net Generation, 1974-1973

TABLEAU 4. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Util	ities - Service	s	Ind	25	Grand	
	Hydro	Thermal - Thermique	Fotal	Hydro	Thermal Thermique	Total	Total Total Janeral
74 75 76 77	177 541 257 172 791 663 189 364 022 189 545 469	63 168 254 65 216 152 74 671 548 90 258 764	240 709 511 238 007 815 264 035 570 279 804 233	NW.h 32 599 667 29 612 241 23 684 966 30 661 102	5 737 650 5 303 942 5 646 650 6 083 468	38 337 317 34 616 183 29 331 616 36 744 570	279 04 6 828 272 623 998 293 367 186 315 548 803
1978 luary - Janvier ruary - Février ch - Mars il - Avril - Mai e - Juin y - Juillet ust - Août. tember - Septembre ober - Octobre eaber - Novembre ember - Décembre	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 847 963	609 171	3 457 134	33 344 220







Electric over statistics



Statistique de l'énergie électrique

Février 1978

Eebruary 1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

FEBRUARY - 1978 - FÉVRIER

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1978 - Mai 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 2

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applica-
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	==	Watt hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	=	11	x	109
MW.h	(megawatt	hour)	=	11	x	106
kW.h	(kilowatt	hour)	=	11	x	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}

GW.h (gigawatt heure) = $\times 10^9$

MW.h (megawatt heure) = 11 x 10^6

kW.h (kilowatt heure) = $x ext{ 10}^3$

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy FEBRUARY 1978

				Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	
		Canada 1977	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	Quebec
No.					Edouard			
					Ħ₩.h			
	2							
	Supply of energy							
	Net generation: Utilities: Hydro	14 719 330	17 728 025	4 006 317	-	78 430	178 087	6 226 249
1	Thermal:	7 034 153	6 908 927	38 369	16 680	424 595	498 367	6 955 -1 831
3	Nuclear	1 884 038	2 477 349	-		-		6 231 373
fš	Total	23 637 521	27 114 301	4 044 686	16 680	503 025	676 454	0 231 373
5	Industry: Hydro	2 454 703	2 558 128	44 135	40	3 356	3 543	1 543 412
6	Thermal: Conventional	507 466	561 983	3 162	-	38 345	46 601	11 026
7	Total	2 962 169	3 120 111	47 297	-	41 701	50 144	1 554 438
	Grand total:	47 474 022	20 206 152	4 050 452	_	81 786	181 630	7 769 661
В	Hydro (1 + 5)	17 174 033	20 286 153 7 470 910	41 531	16 680	462 940	544 968	17 981
10	Conventional (2 + 6)	7 541 619 1 884 038	2 477 349	4, 55,	-		-	-1 831
11	Total net generation (8+9+10) .	26 599 690	30 234 412	4 091 983	16 680	544 726	726 598	7 785 811
12	Received from other provinces			***	22 277	6 886	283 622	3 363 080
13	Imported	259 807	94 148	-	-	-	1 498	644
14	Total (12 + 13)	259 807	94 148	-	22 277	6 886	285 120	3 363 724
15	Total supply (11 + 14)	26 859 497	30 328 560	4 091 983	38 957	551 612	1 011 718	11 149 535
	<u>Disposal of energy</u>							
16	Pelivered to other provinces:			3 325 189	-	3 538	29 163	39 831 1 076 177
17	Secondary	***	222 270	2 296	_	_	220 766	4 654
18 19	Firm Secondary	288 998 907 215	332 378 2 080 266	-	-		26 387	71 298
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 196 213	2 412 644	3 327 485	-	3 538	276 316	1 191 960
0.4	march amilable in Canada (15 = 20)	25 663 284	27 915 916	764 498	38 957	548 074	735 402	9 957 575
21	Total available in Canada (15 - 20) .	23 003 204	27 313 310	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				
22	Energy used in own plant:	3 095 653	3 454 970	56 510	_	89 455	88 508	1 266 399
23	Secondary	225 163	267 335	8 664	400	-	20 761	236 293
29	Total	3 320 816	3 722 305	65 174	-	89 455	109 269	1 502 692
	Sales to ultimate customers: General:							
25	Loads under 5 MW:	7 175 908	7 518 822	104 263	13 289	147 862	169 698 1 340	2 186 217 8 864
26	Secondary	9 335	13 450	-	3 246	100 878	137 763	2.183 345
27 28	Firm Secondary	4 955 340 63 778	5 454 541 118 736	307 267 13 499	292	-	2 259 258 231	98 976 3 066 621
29 30	Parm(1)	7 526 017 312 983	7 786 344 306 789	171 235	20 619	192 903 - 5 418	4 687	48 336
31	Street lighting	165 973	160 228	3 112	364 37 810	447 061	573 978	7 592 359
32	Total sales	20 209 334	21 358 910	599 376	37 8 10	447 001	3/3 7/0	
33	Unallocated energy (2)	428 035	1 369 213	82 559	1 147	-10 780	50 637	630 557
34	Distribution by non-respondents	1 705 099	1 465 488	17 389		22 338	1 5 18	231 967
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	26 859 497	30 328 560	4 091 983	38 957	551 612	1 011 718	11 149 535

Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 5 -

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

FEVRIER 1978

itari	io	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territorie - Territoire du Nord- Ouest		
				MW.h			Vacat		No.
								Disponibilite de l'energie	
								Energie produite nette:	
930	392	1 259 119	170 187	124 587	2 7 02 1 71	28 986	23 500	Services: Hydro	. 1
	187	148 426	623 091	1 371 803	9 229	1 607	7 618	Thermique:	. 2
171	759	1 407 545	793 278	1 496 390	2 711 400	30 593	31 118	Total	. 4
; 140.	718	-	6 340		815 312	-	1 312	Etablissements industriels:	. 5
231	908	5 580	12 783	54 605	154 764	2 500	709	Thermique:	
372	626	5 580	19 123	54 605	970 076	2 500	2 021		
071	110	1 259 119	176 527	124 587	3 517 483	20.007	0.000	Total général:	
	095 180	154 006	635 874	1 426 408	163 993	28 986 4 107	24 812 8 327	Thermique: Classique (2 + 6)	. 9
	385	1 413 125	812 401	1 550 995	3 681 476	33 093	33 139		10
	264 558	90 7 69 1 0 640	44 270	16 278	29 301	-	_	nette (8 + 9 + 10). Reçue des autres provinces	12
9 18		101 409	44 270	189 16 467	51 619 80 9 20	**	-	Importée	13
463	207	1 514 534	856 671	1 567 462	3 762 396	22.002	22.420	Total (12 + 13)	14
			030 071	1 307 402	3 702 390	33 093	33 139		15
								Ecoulement_de_l'énerqie	
	595	59 965 37 64 5	48 979 36 790	29 301	444 15 834	-	-	Livrée aux autres provinces: Souscrite Excédentaire Exportée:	16 17
458	426 773	84 574 70 490	-	_	958 453 318	-	-	Souscrite	18 19
520	794	252 674	85 7 69	29 301	470 554	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
942	413	1 261 860	770 902	1 538 161	3 291 842	33 093	33 139	Total disponible au Canada (15-20).	21
873	278	70 747	20 920 100	83 504	900 977 1 517	2 562	2 110	Energie utilisée sur place: Souscrite	22
873	278	70 747	21 020	83 504	902 494	2 562	2 110		24
								Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
169	004	427 231	213 728	715 025	760 341	7 199	4 965	Puissance moins que 5 MW: Souscrite Excédentaire	25 26
186	333	197 448	166 515	230 413	618 164	12 009	14 114	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	27
121	696	408 749	3 888 195 115	355 700	880 371	114 10 121	4 983	Excédentaire	28
42 (0 98	134 814 9 926	87 943 5 754	84 032 20 376	19 830	213	114	Service agricole(1)	30
19	131	1 178 168	672 943	1 405 546	2 278 706	29 656	24 176	Total des ventes	
42 4	436	12 945	66 996	20 465	71 245	875	131	Energie sans utilisation(2)	33
07 5	568		9 943	28 646	39 397	_	6 722	Energie distribuée par les	34
63 2	207	1 514 534	856 671	1 567 462	3 762 396	33 093	33 139	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
								(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole 'ayant pas de comptabilité séparée.

prend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-FEBRUARY 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia 	New Brunswick Nouvelle- Brunswick	Quebec
No.					MW.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	vtílities: Hydro	3 2 09 2 375	37 Z96 522	8 399 990	-	172 511	433 151	12 882 210
2	Thermal: Conventional	15 35 040	14 503 222	83 13e	37 428	890 997	979 591	29 064
3	Nuclear	747 888	5 201 643	_			1 11 1 1 1 1 1	-3 497
4	Tota!	f 1 194 303	57 061 387	o 485 166	37 921	1 063 508	1 412 742	12 90 7 77 7
5	Industry:	. 213 387	5 46 2 483	93 198	**	7 092	8 454	3 254 245
6	Thermal: Conventional	1 (47 956	1 174 762	7 135	-	11 447	92 710	21 344
7	Total	6 251 343	6 577 245			84 519	101 668	3 275 589
,								
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	37 295 762	42 699 005	8 493 178	-	179 583	442 109	16 136 455
9	Thermal: Conventional (2 + 6)	16 405 996 3 747 888	15 677 984 5 201 643	90 371	37)28	968 444	1 072 301	50 408 -3 497
	Nuclean					1 148 027	1 514 410	16 183 366
11	Total net generation (8+9+10) .	57 449 646	63 57 5 6 32	8 583 549	37 928	1 140 027	1 314 410	10 103 30
12 13	Received from other provinces	627 236	200 084	-	44 739	13 236	574 445 2 434	7 055 801 9 788
14	Total (12 + 13)	627 236	200 084	-	44 739	13 236	576 379	7 065 589
15	Total supply (11 + 14)	58 076 882	63 778 716	8 583 549	82 667	1 161 263	2 091 289	23 248 955
	Pisposal of energy							
	Delivered to other provinces:			072 256		8 823	_	86 180
16	Pirm			6 972 256 4 815	-	8 823	59 025	2 176 061
18	Exported: Firm	630 174	693 508		-	-	470 833	5 965 89 169
19	Secondary	2 215 474	4 063 755		•	-	40 549	
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	2 851 648	4 157 263	6 977 071	-	3 823	570 407	2 357 375
21	Total available in Canada (15 - 20) .	55 225 234	59 021 453	1 606 478	82 667	1 152 440	1 5∠0 882	20 891 580
0.0	Energy used in own plant:	, F31 604	7 710 672	123 348	**	184 893	183 478	2 657 100
22	Pirm	6 531 546 457 823	7 218 623 535 106		100	104 09)	40 9 37	475 695
**	I steal	6 484 369	7 753 729	138 328	-	184 893	224 415	3 132 790
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5 MW:							
26	Secondary	14 58 + 143			27 3 18 6 2 20	289 296	331 / 13 2 327	4 356 33 r 20 85 r
27	Loads of 5 MW and over:	10 142 têz	11 086 347		5 8 4	207 746	299 205	4 383 143
28	Secondary	1/5 6/2	261 891 15 040 696	28 319	42 326	356 925	3 U 11 5 17 2 Un	5 657 8±1
30	Parm (1)	911 456	612 578	-	-	10 791	-	101 817
31	Street lighting	330 6.1	342 933		77 175			14 442 915
32	Total sales	40 864 575	42 144 487	1 207 567	77 175	864 758	1 10 3 2 30	14 412
33	Unallocated energy(2)	940 673	6 1, 1 254	222 124	5 492	5€ 972	109 895	2 883 759
34	Distribution by non-respondents	1 430 619	3 001 983	38 459	-	4° 817	3 322	432 111
35	Total disposal of energy $(20 + 24 + 32 + 33 + 34)$.	58 076 882	63 778 716	* 583 44 /	82 667	1 161 263	2 091 289	23 248 955

Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-PEVRIER 1978

0-4					British Columbia		Northwest Territories		
Ontar:	10	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		N.o.
				MW.h					No.
								Pisponibilite de l'energie	
								Energie produite nette:	
6 165		2 708 524	388 964	267 038	5 764 189	65 709	49 119		1
7 892 5 205		326 835	1 285 083	2 937 607	20 469	3 345	1e 813	Thermique: Classique Nucleaire	2 3
19 262	2 571	3 035 359	1 674 047	3 204 645	5 784 658	69 054	65 932	Total	
298	981	-	13 440	_	1 723 645		2 944	Etablissements industriels:	
504	180	11 690	26 591	113 685	313 780	5 160	1 000	Hydro	
803	161	11 680	40 031	113 685	2 037 425	5 160	3 944	Classique	
						, 100	3) 4 4	Total	7
6 464		2 708 524	402 404	267 038	7 487 834	65 709	52 063	Total general: Hydro (1 + 5)	3
8 396 5 205		338 515	1 311 674	3 051 292	334 249	8 505 -	17 613	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	1.3
:0 065	732	3 047 039	1 71 4 078	3 318 330	7 822 083	74 214	69 876	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
1 809 73	899 463	183 803 24 800	113 470	33 387 384	54 956 89 215	-	-	Reque des autres provinces Importée	1
1 883	362	208 603	113 470	33 771	144 171	_	_	Total (12 + 13)	13
1 949	094	3 255 642	1 827 548	3 352 101	7 966 254	74 214	69 876	Total de la disponibilite (11+14)	15
								Ecoulement de l'énergie	
	_	148 202	103 588	F# 056				Livrée aux autres provinces:	
	080	78 548	61 815	54 956	610 32 777	-	-	Souscrite	16 17
2 906	317 055	171 133 109 979	_	_	2 260 918 003	-	-	Souscrite	18 19
3 045	452	507 862	165 403	54 956	953 650	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
3 903	€42	2 747 780	1 662 145	3 297 145	7 012 604	74 214	60.076		
				3 237 143	7 012 004	74 214	69 876	Total disponible au Canada (15-20).	۷1
799	376	138 834	44 028	177 188	1 900 774	5 289	4 315	Energie utilisée sur place: Souscrite	22
700	204	-	176	-	3 318	_	-	Excedentaire	23
79 9	376	138 834	44 204	177 188	1 904 092	5 289	4 315	Total	24
							,	Jentes aux abonnés ultimes: Général:	
520	032	892 519	435 139	1 421 438	1 561 763	18 221	9 315	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	_5
093	051	408 299	245 007	-	-	***	-	Excédentaire	46
316	-	_	345 087 7 128	477 106	1 197 055	23 067	27 039	Souscrite Excédentaire	28
	_	854 799 269 843	404 601 171 522	705 373 171 213	1 792 947	21 447	9 550	Service domestique	29
90		22 348	12 686	44 041	43 184	421	223		3 1
020	442	2 447 808	1 376 163	2 819 171	4 594 949	64 192	46 097	Total des ventes	3.2
776	491	161 138	223 034	243 494	429 298	4 733	4 824 E	nergie sans utilisation(2)	3.5
307	333	4-	18 744	57 292	84 265	_	14 640 F	nergie distribuée par les	34
949 (94	3 255 642	1 827 548	3 352 101	7 966 254	74 214	69 876	non-répondants.	35
					201		0, 0,0	(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

**Rprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

. 4 -

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	titil net pen tition		
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	mayern par juit l'energa totale proluite- notte		
				EW-h					
January - Janvier Pebruary - Février March - Hars April - Avril	33 344 220 30 234 412	105 936 94 148	2 344 619 2 412 644	31 105 537 27 915 916	427 481 399 521	30 678 056 27 516 395			

April - Avril
May - Mai
June - Juin
July - Juillet
August - Août
September - Septembre
October - Octobre
November - Novembre
December - Décembre

Year - Année

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Pomestic and farm - Domestique et agricole	General 	Street lighting - Eclairage des rues	Total (1)	Used in own plant - Utilisee sur place	Fotal iemind Deminde totale
			MW.	ħ		
1978						
January - Janvier February - Pévrier March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	7 560 141 8 093 133	13 042 731 13 105 549	182 705 160 228	22 322 072 22 824 398	4 031 424 3 722 305	26 353 49° 26 546 761

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Utilities - Services									Industry - Industries							Grand		
	Hydro			rmal - mique	e	T	tal		Н	ydro		Therm - Thermi		T	ota <u>l</u>		To	otal - otal néra	
74	177 541 : 172 791 : 189 364 : 189 545 :	663 022	65 74	168 216 671 258	152 548	240 238 264 279	007 035	815	29 23	612 684	667 241 966 102	5 00 5 64	7 6 50 3 942 6 650 3 468	34 29	616 331	317 183 616 570	272 293	046 623 367 548	998 186
1978 nuary - Janvier ruary - Février ch - Mars il - Avril - Mai - Juin y - Juillet ust - Août rtember - Septembre ober - Octobre ember - Novembre ember - Décembre	19 568 (17 728 (318 <u>\$</u> 386 2				086			355 128		2 77 9 1 9 83			134		344 234	











Government Publications

lectric ower tatistics

arch 1978

Statistique de l'énergie électrique

Mars 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

MARCH - 1978 - MARS

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1978 - Juin 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 3

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12} CW.h (gigawatt hour) = " x 10^9 MW.h (megawatt hour) = " x 10^6 kW.h (kilowatt hour) = " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés aniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
- GW.h (gigawatt heure) = 11 × 10^9
- MW.h (megawatt heure) = 10^6
- kW.h (kilowatt heure) = 11 x 10^3

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy MARCH 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Branswick - Nouvelle- Branswick	√us bs c
No.				110470	Edouard			
					MW - h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities:	16 556 571	17 930 619	4 424 273	-	77 261	129 605	114 115
2	Thermal: Conventional	5 714 975 2 173 432	7 449 915 2 091 517	43 657	19 568	452 788 -	588 617	-1 72
3 8	Nuclear	24 444 978	27 472 051	4 467 930	19 568	530 049	718 222	4.2 Suff
4	Inquistry:					2 402	2 070	1
5	Hydro	2 476 279	2 683 380	48 130	-	3 483	2 879	1
6	Conventional	566 044	590 142	5 382	_	38 029	48 040	1 , 1 , 700
7	Total	3 042 323	3 273 522	53 512	•	41 512	50 919	1 , 1 , 1 0
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	19 032 850	20 613 999	4 472 403	40	80 744	132 484	Zotat somes
9	Thermal: Conventional (2 + 6)	6 281 019	8 040 057 2 091 517	49 039	19 568	490 817	636 657	14 250 -1 172
10	Nuclear	2 173 432 27 487 301	30 745 573	4 521 442	19 568	571 561	769 141	7 hirt 549
11	Total net generation (8+9+10) .	27 407 301	30 743 373	7 32 7 7 7 2				
12 13	neceived from other provinces	288 483	98 234	-	21 134	10 411	314 198 1 483	1 500 ZFZ 565
1.4	Total (12 + 13)	288 483	98 234	W	21 134	10 411	315 681	3 i d_7
15	Total supply (11 + 14)	27 775 784	30 843 807	4 521 442	40 702	581 972	1 084 822	11 31/ 371
	<u>Disposal of energy</u>							
16 17	Delivered to other provinces: Firm	• • •		3 731 550 2 753	-	3 272	31 545	1)4 / 115
18	Exported:	324 001	343 415		**	-	239 405	9 711 nr 501
19	Secondary	901 100	1 870 478	-	-	- 070	49 020	1 192 045
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 225 101	2 213 893	3 734 303	-	3 272	319 970	1 1 2 1 1 1 1 1 1
21	Total available in Canada (15 - 20) .	26 550 683	28 629 914	787 139	40 702	578 700	7 6 4 852	1: 17: 33:
2.2	Lnergy used in own plant:	3 490 362	3 782 415	64 223		92 402	107 332	1 + 1 76.
22	Firm	242 492	274 534	4 976	-	765	12 288	. • • 100
24	Total	3 732 854	4 056 949	69 199	win .	93 167	119 620	1 112 014
	Sales to ultimate customers: General:							
25	Loads under 5 MW:	6 907 514	7 258 272	90 152	12 533	139 202	168 934	, 1 19+
26	Secondary	7 959	38 326	-	3 237	~	1 385	- 37+
27 28	Firm	5 064 331 72 860	5 613 201 115 764	297 7 56 12 418	281	110 074	147 105 1 325	101 478
29	Pomestic	7 098 634 281 265	7 382 053 312 970	151 817	18 433	176 601 -	239 173	4 Jr. 744
3 1	Street lighting	161 546	163 737		351	5 317	4 686	48 3 4
32	Total sales	19 594 109	20 884 323	555 183	34 835	431 194	562 608	J + + 35'
33	Unallocated energy (2)	1 744 801	2 226 098	143 214	5 867	32 820	81 126	173 41,
3.4	Distribution by non-respondents	1 478 919	1 462 544	19 543	-	21 519	1 498	. 1 7.7
35	Total disposal of energy (20 * 24 * 32 * 33 * 34) .	27 775 7 84	30 843 807	4 521 442	40 702	581 972	1 084 822	11 3, 1 37,

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de 1ºénergie électrique MARS 1978

												iti umb					Northw Territo			
0	nta	ari	0	Manito	ba	Saska Chewa		Alb	ert	a.		omb ann	ie-	Yuko	n.		Territo du Nor Oues	ires d-		No.
																				NO.
								MW	. h											
																			Disponibilité de l'énergie	
																			Energie produite nette:	
	3 1	121	930	1 428	072	174	545		123	393	2	432	786	2	9 7	8 0	24	871	Services: Hydro	1
			235 089	15	667	585	771	1	427	022		9	357		1 24	49	7	744	Thermique: Classique	2
			254	1 443		760	316	1	550	415	2	11 11 2	143	2		-	2.0	-	Nucléaire	3
	, .	,,,,	234	1 443	153	700	310		220	413	2	442	143	3	0 9!) <i>[</i>	32	615	Total	4
	1	150	691		-	7	092			-		879	703			-	1	714	Etablissements industriels:	5
	2	257	831	6	600	14	266		59	230		147	436		2 50	00		810	Thermique: Classique	6
	4	804	522	6	600	21	358		59	230	1	027	139	:	2 50	00	2	524	Total	7
	3 2	272	621	1 428	072	181	637		123	393	3	312	489	2	9 70	0.8	26	585	Total genéral: Hydro (1 + 5)	8
	4 5	552	066	22	267		037			252			793		3 74			554	Thermique: Classique (2 + 6)	9
	2 0	93	089		-		-			-			**					-	Nucléaire	
	9 9	17	776	1 450	339	781	674	1 (609	645	3	469	282	3:	3 45	57	35	139	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
	9		190 540		173 102	52	670		14	034 147			468 397		-	-			Reçue des autres provinces Importée	
	9	13	730	83	275	52	670		14	181		120	865		-	-		-	Total (12 + 13)	14
1	0 8	31	506	1 533	614	834	344	1	623	826	3	590	147	33	3 45	57	35	139	Total de la disponibilita (11+14)	15
																			Ecoulement de l'énergie	
			_	59	520	51	163		36	468			664		_	-		-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16
			959	114		30	010			-		13	370		-	-		-	Excédentaire	17
			464 998		892 260		-			_		132	943 612		-	-		_	Souscrite	18 19
	1 6	19	421	314	194	81	173		36	468		147	589		-	-		-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
	9 2	12	085	1 219	420	753	171	1 5	587	358	3 4	442	558	3:	3 45	57	35	139	Total disponible au Canada (15-20).	21
	9	37	205	76	293	23	470 59		97	072			606 346	2	55		2	496	Energie utilisée sur place: Souscrite Excédentaire	22 23
	9	37	205	76	293	23	529		97	072	!	972	952	2	2 55	54	2	496	Total	24
																			Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
			243 330	372	536	191	189	7	701	110	6	588	978	6	56		4	435	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	∠5 2+
	1 5	82	729	215	601	156		2	233	065	6	48	339	13	72		14	289	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	27
	2 2	45	688	331		162				911	6	544	413	8	51	16	4	474	Excédentaire	25 29
		46	975	115	734		689 381			625 5 7 0		19	028		20	9		114	Service agricole(1) Eclairage des rues	30 3 1
	6 5	96	965	1 044	843	598	509	1 4	106	281	2 0	000	758	29	03	30	23	312	Total des ventes	32
	5	68	728	98	284	122	371		59	328	L	129	551	1	87	13	3	076	Energie sans utilisation(2)	33
	1 1	09	187		-	8	762		24	677		39	297		-		6	255	Energie distribuée par les	34
1	8 (31	506	1 533	614	834	344	1 6	23	826	3 5	90	147	33	45	7	35	139	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
																			(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparee.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-MARCH 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince-	Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouvelle- brunswick	Quebec
No.					Edouard			
					MW.h			
	Supply of energy							
	Net generation: Utilities:					040 77)	562 756	18 846 385
	Thermal:	48 648 946	55 227 141	12 824 253		249 772		33 304
2 3	Conventional	1 073 015 5 921 320	21 953 137 7 293 160	126 843	57 496	1 343 785	1 568 208	-5 069
ti.	Total	75 643 281	84 473 438	12 951 096	57 496	1 593 557	2 130 964	18 874 620
	Industry:	1 674 666	8 005 863	141 328	-	10 555	11 837	+ 843 933
6	Thermal:	1 + 14 000	1 764 904	12 56/	-	115 47⊧	140 750	31 362
7	Total	9 293 666	· 850 767	153 895	-	126 031	15∠ 587	4 875 295
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	on 328 612	63 313 004	12 965 581	-	260 327	574 593	23 690 313
9	Thermal: Conventional (2 + 6)	22 687 015	23 718 041 7 2 13 160	139 410	57 496	1 459 211	1 708 958	64 F66 -5 V69
10	Nuclear	34 93t 947	94 324 205	13 104 991	57 496	1 719 5	283 551	23 749 115
				_	65 873	23 647	obb 643	10 856 063
13	Received from other provinces Imported	91, 719	2 17 318	-	-	-	3 917	10 353
14	Total (12 + 13)	915 719	298 318	-	65 873	23 547	n 1 2 560	10 866 416
15	Total supply (11 + 14)	d5 e5. 6 66	94 622 523	13 104 991	123 369	1 743 235	3 176 111	34 516 331
	Pigeogal of Geelly							
16	Lelivered to other provinces:			10 763 806	-	12 095	- 570	13) 00) 3.25 976
17	Secondary		* * *	7 % 5 8	-	_	90 570	15 677
18 15	Pirm Secondary	s 116 574	1 024 592 5 938 7 44	-	-	-	710 238 89 569	177 757
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	4 J7r 749	F 963 336	10 711 374	-	12 636	890 377	3 349 413
21	Total available in Canada (15 - 20) .	81 775 917	87 659 187	2 393 617	123 369	1 731 14(2 205 734	31 .ft /1_
22	Energy used in own plant:	10 0.1 148	10 999 049	187 571	_	.77 .9	.96 10	4) 64 862
23	Secondary	70, 315	809 640	19 956	-	164.	53 225	733 795
24	Total	10 722 223	11 808 689	207 527	-	278 of)	144 035	4 795 657
	Sales to ultimate customers: General: Loads under 5 MW:							
Zε	Secondary	21 496 657	21 846 503 68 331	296 bb	39 851 9 457	425 495	500 +47 4 31.	1 040 33.
	Loads of 5 MW and over:		16 857 639	322 951	de.)	317 (446 110	5 73× 890
28	Secondary	251 332	377 655 22 431 306	40 737	60 159	(33 :. 2	4 3 50 1/0 5-1	H 126 03
30	Pomestic	073 171	929 805	-	-	1, 1	14 17.	150 14+
31	Street lighting	, v. 177	506 700	9 9 50	1 075		1 741 850	22 143 72
3∠	Total sales	60 477 7.2	63 017 939	1 762 15,	11 ₂ J1,	1 290 31.		
33	Unallocated energy (2)) 665 4/4	c 3/1 990	it 5 338	11 359	09 792	151 ,21	3 563 61
34	Distribution by non-respondents	4 9 09 ,	4 400 569	58 002	-	+ 7 336	4 - " ₂ 1	663 917
35	1otal disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	85 852 tice	94 622 523	13 104 991	123 369	1 743 235	s 17c 111	34 616 33"

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. (2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 7 -

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-MARS 1978

						British Columbia		Northwest Territories		
Uin	tari	.0	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie∸ Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		No.
					MW.h					
									Distonibilité de l'energie	
9	287	057	4 136 59	6 563 509	390 431	8 196 975	95 417	73 990	Energie produite nette: Services:	
		539	342 50	2 1 870 854	4 364 629	29 826	4 594	24 557	fydro Thermique: Classique	
		229	-		-	-	-	-	Nucléaire	3
28	771	825	4 479 09	8 2 434 363	4 755 060	8 226 801	100 011	98 547	Total	4
	449	6 7 2	-	20 532	-	2 603 348	-	4 658	Etablissements industriels: Hydro	5
	762	011	18 28	0 40 857	172 915	461 216	7 660	1 813	Thermique: Classique	6
1	211	683	18 28	0 61 389	172 915	3 064 564	7 660	6 468	Total	7
9	736	729	4 136 59	6 584 041	390 431	10 800 323	95 417	78 648	Total général: Hydro (1 + 5)	0
		550	360 78		4 537 544	491 042	12 254	26 367	Thermique: Classique (2 + 6)	
		229	-		-	_	-	-	Nucléaire	
		508	4 497 37	8 2 495 752	4 927 975	11 291 365	107 671	105 015	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	1 1
2		089	264 97 26 90		47 421 531	91 424 173 612	-	-	Reque des autres rovinces lm portée	12
2	797	092	291 87	8 166 140	47 952	265 036	-	-	Total (12 + 13)	14
32	780	600	4 78y 25	6 2 661 892	4 975 927	11 556 401	107 671	105 015	Total de la disponibilité(11+14)	15
									Ecoulement de l'energie	
	162	039	207 72. 193 07		91 424	1 274 46 147	**	- ~	Livrée aux autres provinces: Souscrite Excédentaire Exportée:	16 17
4	70 432	852 053	∠24 62. 188 75		-	3 203 1 050 615	-	-	Souscrite	
4	664	944	814 16	4 246 57ε	91 424	1 101 239	-	~	Total (16 + 17 + 16 + 19)	23
٤٤	115	656	3 975 093	2 415 316	4 884 503	10 455 16∠	107 671	135 015	Total disponible au Canada (15-20).	. 1
2	736	5.81	215 12	7 67 498	272 471	2 872 380	7 843	6 811	Energie utilisée sur place: Souscrite	
		-	-		-	4 664	7 043	-	Excedentaire	-3
2	736	581	215 121	7 67 733	272 271	2 877 044	7 843	6 811	lotal	- 4
									Ventes aux abonnes ultimes: Général:	
8	216		1 265 055	6 26 328	z 103 930	2 249 821	24 787	13 750	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	.)
	25		-	-	-	_	-	-	Excelentaire	. (
	675	-	623 7)	7 659	707 037	1 844 351	36 7 92 1 050	41 298	Souscrite	- 1
	562	-	1 1ab 115 3a5 435	567 568	1 047 464 291 095	2 439 737	29 963	14 024	Service domestique	, ,
	137	306	32 082		64 641	62 212	630	3 1 7	Eclairage des rues	3.1
9	617	407	3 492 651	1 974 672	4 214 167	6 596 121	93 222	69 409	Total des ventes	
2	345	148	267 314	345 405	320 054	858 435	6 606	7 900	Energie sans utilisation(2)	
3	416	520	-	27 50€	7° 011	123 562	_	40 895	Energie distribuee ¡ar les	, 4
. 2	780	600	4 789 256		4 975 927	11 556 401	107 671	105 015	non-répondants. Total de l'energie écoulee	
			200	2 541 072	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	11 330 401		,00 010	(_(+ :4 + :. + : + :4)	

Le nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation - Production	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average, total net generation
		Importations	Exportations	Energie nette disponible MW.h	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'anergia totale produite- nette
January - Janvier February - Fevrier March - Mars April - Avril May - Mai	33 344 220 30 234 412 30 745 573	105 936 94 148 98 234	2 336 769 2 412 674 2 213 893	31 113 387 27 915 866 28 629 914	427 461 399 521 428 624	30 685 906 27 516 365 28 201 290	1 079 800

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agricole	General General	Street lighting Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant Utilisee sur place	Total demand - Demande totale
			MW.	h		
1975						
January - Janvier Lebruary - Favrier Larch - Bars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Aout September - Septembre November - Novemble December - Decembre	7 560 141 8 105 947 7 695 023	13 042 731 13 081 834 13 025 563	182 705 160 258 163 737	22 322 072 22 809 569 22 346 867	4 031 424 3 720 316 4 056 949	26 353 496 26 529 885 26 403 816

Year - Annee

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend 1º6nergie distribu6e par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Uti	lities - Service	2.5	Ind	lustry - Industrie	s	Crand
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Grand Total Total, général
974	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 046 828
	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
	189 545 469	90 258 764	279 804 233	30 661 102	6 083 468	36 744 570	316 548 803
anuary - Janvier	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 844 355	612 779	3 457 134	33 344 220
	17 728 025	9 386 276	27 114 301	2 558 128	561 983	3 120 111	30 234 412
	17 930 619	9 541 432	27 472 051	2 663 380	590 142	3 273 522	30 745 573











lectric ower tatistics

pril 1978

Statistique de l'énergie électrique

Avril 1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

APRIL - 1978 - AVRIL

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1978 - Juillet 5-3301-513 Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 4

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- \boldsymbol{x} confidential to meet secrecy requirements of the Statistics \boldsymbol{Act} .

METRIC MEASURES

- TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
- GW.h (gigawatt hour) = " x 109
- MW.h (megawatt hour) = 11 x 10^6
- kW.h (kilowatt hour) = " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- \boldsymbol{x} confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur l statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

- TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
- GW.h (gigawatt heure) = 11 x 10^9
- MW.h (megawatt heure) = 11×10^6

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy APRIL 1978

				Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Justine
No.		Canada 1977	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	into pare
					MW - h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities:	15 897 594	16 176 714	3 988 886	-	107 727	282 722	5 012 24
2	Thermal: Conventional	4 397 836	5 162 257	13 214	17 225	354 355	363 384	19 3-
3	Nuclear	1 903 321	2 086 752	-			C # C # O /	-1 4+
£ş.	Total	22 198 751	23 425 723	4 002 100	17 225	462 082	646 106	. (0.16
5	industry: Hydro	2 378 531	2 464 145	43 704		3 487	4 342	1 353 3-
6	Thermal: Conventional	475 764	533 659	2 662	-	38 403	40 021	13 6:
7	Total	2 854 295	2 997 804	46 366	-	41 890	44 363	1 367 11
,	Grand total:							
8	Hydro (1 + 5)	18 276 125	18 640 859	4 032 590	~	111 214	287 064	€ 365 52
9	Conventional (2 + 6)	4 873 600 1 903 321	5 695 916 2 086 7 52	15 876	17 225	392 758	403 405	32 99 -1 44
11	Total net generation (8+9+10) .	25 053 046	26 423 527	4 048 466	17 225	503 972	690 469	6 397 17
	Total Net generation (0.5.10)	25 000 0.1						
12 13	Received from other provinces Imported	199 242	246 918	-	20 476	28 230	2 77 001 2 055	3 519 98 51
14	Total (12 + 13)	199 242	246 918	-	20 476	28 230	279 056	3 520 44
15	Total supply (11 + 14)	25 252 288	26 670 445	4 048 466	37 701	532 202	969 525	9 917 67
	<u>Disposal of energy</u>							
16	Delivered to other provinces:			3 433 723	_	3 300		370 93
17	Secondary			2 120	-	-	48 706	589 71
18 19	Pirm	300 90 7 1 155 916	319 345 998 264		-	-	224 498 17 443	7 35
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 456 823	1 317 609		_	3 300	290 647	1 047 9+
2.0	10042 (10 1 77 1 10 1 15), 0000000							
21	Total available in Canada (15 - 20) .	23 795 465	25 352 836	612 623	37 701	528 902	678 878	a =6 + 7.
22	Energy used in own plant:	3 350 040	3 647 829	60 985	-	95 893	99 253	1 340 1+
23	Secondary	224 138	178 693	1 624	-	-	12 070	163 23
24	Total	3 574 178	3 826 522	62 609		95 893	111 323	1 503 44
	Sales to ultimate customers: General:							
25	Loads under 5 MW: Firm		7 090 257		12 683 3 683	141 517	152 966 1 055	2 149 54 44 15
26	Secondary	12 917	48 799		281	103 215	139 460	2 _87 41
27 28	Firm	5 272 840 306 875	5 478 647 128 436	13 860	-	-	9 2 4	113 44
29 30	Domestic	6 545 802 238 110	7 213 910 267 799	-	18 646	178 289	219 513	
31	Street lighting	152 652	156 545		351	5 463	4 678	53 61
32	Total sales	19 044 817	20 384 393	454 579	35 644	428 484	518 616	7 697 30
33	Unallocated energy(2)	132 140	-98 470	77 759	2 057	-15 199	47 695	- 527 13
34	Distribution by non-respondents	1 308 610	1 240 39	17 676	-	19 724	1 244	196 01
35	Total disposal of energy	25 252 288	26 670 445	4 048 466	37 701	532 202	969 525	9 917 67
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34).							

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 5 -

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

Ontario Manitoba Saskat- Alberta Columbia Territories

chewan Colombie- Territories

Britannique du NordOuest

No.

							MW.h									
															Diamonibility	
															<u>Pisponibilité de l'énergie</u>	
2	065	127	1 220	9 586	10	7 050	0.77	843	0.45						Energie produite nette: Services:	
		9 040		3 10 3		810				7 860		737		927	Thermique:	1
2	088	3 201		-	463	- 810	1 278	181		8 309	1	162	9	114	Classique	2
7	782	2 3€8	1 242	2 689	652	860	1 366	024	2 16	6 169	27	899	30	041	Total	4
	139	446		-	6	806		~	91	1 886		-	1	094		5
	211	130	6	430	13	103	53	656	15	1 285	2	420		915	Thermique: Classique	ć
	350	576	6	430	19	909	53	656	1 06	3 171	2	420	2	009	Total	7
3	204	573	1 239	586	193	856	87	843	3 06	9 746	26	737	22	021		8
2 2	840 088	170	9	533	47 8	913	1 331	837	15	9 594	3	582	10	029	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	9
8	132	944	1 249	119	672	769	1 419	680	3 22	9 340	30	319	32	050		11
		0 7 8		970	53	060	24	066 17 6		8 246 1 7 54		_		-	Reque des autres provinces	1.
		045		418	53	060	24	242		0 000		_		_	Total (12 + 13)	14
9		989	1 336			829	1 443		2.0	9 340	30	319	32	050		15
															Fcoulement de l'énergie	
															Livrée aux autres provinces:	
	84	137		600 593		960	18	246	2	336 3 7 30		-		-	Souscrite	16 17
		571 866		190 148		_		_	17	731 1 862		-		-	Souscrite	18 19
	761	574	325	531	84	970	18	246	19	6 659		-		-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
8	252	415	1 011	006	640	859	1 425	676	3 23	2 681	30	319	32	050	Total disponible au Canada (15-20).	21
	047	034	=-												Energie utilisée sur place:	
	917	-	73	995	22	686 40	82	017		1 141	2	459	2	167	Souscrite Excédentaire	
	917	034	73	995	22	726	82	017	95	2 807	2	459	2	167	Total	24
															Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2	609	221	339	342	195	228	672	348	709	9 657	8	899	4	398	Puissance moins que 5 MW: Souscrite Excédentaire	25 26
1	540	578	188	772	176	081	226	662	60	3 216	10	779	12	695	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	27
2	287	239	274	637	138	423	279	878	60	2 485	6	9 9 1 0	и	301	Excédentaire	28
		468	97	36 9 95 5	76	145	94	285		3 475	0	224		113	Service agricole(1) Eclairage des rues	30
6		506		075		597	1 290		1 928		26	821		507	Total des ventes	32
	- 86	482	20	361	20	E 11 11	2.4	224	24	1150	4	030	2	205	Energie sans utilisation(2)	3.3
	00	402	28	201	20	544	31	231	318	3 452	1	039	3	205	Emergie Sams utilisation(2)	5 ,
	938	357		575	6	992	22	053	32	2 589		-	5	171	Energie distribuée par les non-répondants.	34
9	013	989	1 336	537	725	829	1 443	922	3 429	340	30	319	32	050	Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-APRIL 1978

								foun and	d-	Prince Edward Island		Nov Scot	ia	Ne Bruns	Wic	e k	0		
		Canada 1977		Ca	nada			erre euve		Ile-du Prince Edouar	-	Nouve Ecos	lle-	Nouve	110		Qu	ebec	
No.																			
										MW.F									
	Supply of energy																		
	Net generation:																		
	Utilities:	64 546 5	40	71	403	855	16	813	139		-	35	7 499	84	5 1	4 78	23	858	634
1	Hydro Thermal:									77.11	721		8 140	1 93	4 1	5.02		52	664
2	Conventional	25 470 8 7 824 6			115 379			140	057	74	-	1 03	0 140	1 93		-			518
ts	Total	97 842 0	132	107	899	161	16	953	196	74	721	2 05	5 639	2 77	7 (070	23	904	781
tş.	ADIDI	97 042 0	J &	107	0,0,0	101		,,,,											
6	Industry: Hydro	10 058 1	97	10	550	008		185	032		~	1	4 042	1	6	179	6	197	313
	Thermal:	2 089 7	1611	2	298	563		15	229		_	15	3 879	1.8	0	771		44	995
r	Conventional																,		
7	Total	12 147 9	61	12	848	571		200	261		*	16	7 921	15	0	9 50	6	242	30 }
0	Grand total:	74 604 7	137	8.1	953	863	16	998	171		-	37	1 541	86	1 1	6 5 7	30	055	947
8	Hydro (1 + 5)						10			=									
10	Conventional (2 + 6)	27 560 6 7 824 6			413 379			155	286	74	721	7 85	2 019	2 11	2 .	3 63			66J 51o
11	Total net generation (8+9+10) .	109 989 9	103	120	747	732	17	153	457	74	721	2 22	3 560	2 97	4	0.20	30	147	083
1 (Total net generation (0+5+10)	109 909 3	,,,,	120	141	752	1 /	100	43,			~ ~~							
12	Peceived from other provinces								-	86	349	5	1 877	1 16			14		043
13	Imported	1 114 9	61		545	236			-		-		**		5	972		10	871
14	Total (12 + 13)	1 114 9	961		545	236			-	86	349	5	1 877	1 17	1	5 16	14	386	314
15	Total supply (11 + 14)	111 104 9	54	121	292	968	17	153	457	161	070	2 27	5 437	4 1	5	636	цц	534	003
	Disposal of energy																		
	Delivered to other provinces:																		
16	Firm						14	137			-	1	5 395			-	2		942
17	Secondary							9	688		_		-	1.	9	276	3	815	
18 19	Firm	1 261 (343 937				-		-		-			736 012			032 702
																	Į ė		
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	5 533 5	572	8	280	945	14	147	217		-	1	5 395	1 18	1	324	4	597	300
2.1	Total available in Canada (15 - 20) .	105 571	202	112	012	022	2	006	240	161	070	2 26	0 042	2 91	. 11	6.12	39	936	638
61	Total available in Canada (13 - 20) .	103 371 .	302	113	012	023	3	000	240	101	0,0	2. 2.	0 042	2 3			3,	,,,,	
	Energy used in own plant:																		
22	Pirm	13 371 9			649	889 333			556 580		_	37	3 188 765			063	5	408	072
	Secondary																		
24	Total	14 296	401	15	638	222		270	136		-	37	3 953	4:	,5	358	6	302	160
	Sales to ultimate customers: General:																		
	Loads under 5 MW:																	- ~ 0	407
25 26	Firm	28 012 2		28	758	670 394		391	282		534 140	57	0 015	6		613	8	052 75	887
27	Loads of 5 MW and over:							400	(1. 70. 41			fo f	14 035	-		590	0	100	903
28	Firm	20 479 8 558 4		22		999 838	1	112 54	597		146		21 035		5	260		449	840
29 30	Parm (1)	28 647 (818		646	379	79	4 0 5	7	11 815	9	15	8 94	11	895	954
31	Street lighting	652		4		183		12	637	1	429		1 571		18	750		209	698
32	Total sales	79 503	499	83	444	506	2	217	329	147	654	1 7	24 436	2 2	54	4 74	29	784	469
33	Unallocated energy(2)	5 553	334	8	252	302		443	097	13	416		4 593	2	38	7 16	3	015	268
5.4																0.611		0.24	741
3.4	Distribution by non-respondents	6 218	148	5	676	993		75	678		~	1	37 060		6	064			
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	111 104	954	121	292	968	17	153	457	161	070	2 2	15 437	4 1	15	636	44	534	003
	(20 - 27 - 32 + 33 + 39) .																		

Early utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 7 -

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-AVFIL 1978

Ont	ari	.0	Manitoba Saskat- chewan			A.	lber	ta	0	Brit olum - olom itan	bia	Yuko	n	North Territ Territ du No	ories oires rd-		. си			
									l	ŊW.h										
																			<u>Disponibilité de l'énergie</u>	
12 :	352	184	5 3	76	182		750	559		478	3 274	10	1 25	4 835	4.0	0 451			Energie produite nette: Services:	
14 8	815	579	3	45	605	2		5 664			810			8 135		2 1545 756		4 917	Thermique:	
		430			-			~			~		~	-		2 /20	3	3 671	Classique	2
36 5	554	193	5 7	21	787	3	087	223	6	121	084	1 (39	2 970	12	7 910	12	8 588		4
Ē	589	118			-		27	338			***	3	3 51.	5 234		_		5 7 52	Etablissements industriels:	
9	973	141		24	710		53	960		226	571		61.	2 501	1	0 080		2 7 25	Thermique:	
1.5	562	259		24	710		81	298		226	571	4	12	7 735		0 080		3 477		6
42.0		200	-															, ,,,	Total general:	7
		302	5 3					897			274	13	871	069	12.	2 154	100	669	Hydro (1 + 5)	В
		720 430	3	70	315	2	390	624	5	869	381		651	0 636	1:	5 836	3 (396	Classique (2 + 6)	9 10
38 1	16	452	5 71	46	497	3	168	521	6	347	655	14	52	705	131	7 990	137	065		11
1	42	167 9 7 0			946 350		219	200		71	487 707			670		-		-	Reçue des autres provinces Importée	12 13
		137			296		219	200		72	194		460	036		-		-	Total (12 + 13)	14
41 7	94	589	6 12	25	793	3	387	721	6	419	849	14	985	741	137	7 990	137	065	Total de la disponibilité(11+14)	15
																			Ecoulement de l'énergie	
2	46	176			322 663			711 835		109	670			610 877		-		-	Livrée aux autres provinces: Souscrite Excédentaire	1 c 1 7
5 0		423 919			812 898			-			-	1		934 477		-		-	Exportée: Souscrite	15
5 4	26	518	1 13	19 6	695		331	546		109	670			398		_		_	Excedentaire	19
36 3	60	074	" 00																	4.3
30 31	00	071	4 98	6 (098	3	056	175	6	310	179	13	687	843	137	990	137	065	Total disponible au Canada (15-20).	21
3 6	53	6 15	28	9 1	122		90	184		354	288	3	823		10	30.2	3	978	Energie utilisée sur place: Souscrite	24
3 65	53	615	28	9 1			9.0	275 459		2511	200	2		330	4.0	-			Fxcedentaire	21
			20	,			30	435		354	200	3	829	851	10	302	8	978	Total	3.4
																			Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
10 82	25 4	4 96	1 60	4 3	97		821	556	2	776	278	2	959	478 -	3 3	636	18	148	Puissance moins que 5 MW: Souscrite Fxcédentaire	25
6 24	¥1 6	588	8 1	2 6	72		676	701		933	699	2	447	567	47	571	53	993	Puissance de 5 MW ou plus:	21
8 8 4	19 8	375	1 46				8 70 5	082 982	1	327	342	3	042	222		059 873	19	325	Excédentaire	20
18	33 8	354		2 8			329 22	356 373		385				687		854		450	Service agricole(1) Eclairage des rues	10
6 10	00 9	9 13	4 40	0 7	26	2	564		5	504		8	524		120	043	90	916	Total des ventes	3.2
2 25	8 6	666	29'	5 6	75		365	949		351	285	1	176	887	7	645	11	105		33
4 35	4 8	377		5	75		35	717		100	064		156	15.1		_	26	066	Enorgio distributo ner les	1.1
1 79			6 125			3	33			419			156 985		127				Energie distribuée par les non-répondants. Total de l'énergie écoulée	34
				,		,	,01		0	413	047	14	300	791	137	990	137	063	(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	13

¹ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily iverage, total net jeneration
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Mayeane (ar jour d'energie tatale produite- nette
				MW.h			
January - Janvier Tebruary - Pévrier March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	33 344 220 30 234 412 30 745 573 26 423 527	105 936 94 148 98 234 246 918	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609	31 113 387 27 915 886 28 629 914 25 352 836	427 481 399 521 418 635 355 928	30 685 906 27 516 365 28 211 279 24 996 908	1 079 800

Year - Année

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm Domestique et agricole	General Général	Street lighting 	Total (1)	Used in own plant Utilisée sur place	Total demand - Demande totale
			MW.	h		
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	7 561 798 8 104 290 7 820 625 7 481 709	13 041 512 13 081 834 12 937 416 12 746 139	182 705 160 258 169 675 156 545	22 323 729 22 807 912 22 365 074 21 624 784	4 031 424 3 720 316 4 059 960 3 826 522	26 355 153 26 528 228 26 425 034 25 451 306

Year - Annee

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Utilities - Services		Industry - Industries			Crand	
	Hydro	Thermal Thermique	Total '	Hydro Mw.h	Thermal Thermique	Total	Grand Total Total, general
1974	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 046 824
	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
	189 545 469	90 258 764	279 804 233	30 661 102	6 083 468	36 744 570	316 548 803
January - Janvier sebruary - Février 4arch - Mars 1pril - Avril 4ay - Mai 1une - Juin 1uly - Juillet 1ugust - Août 1eptember - Septembre 1ctober - Octobre 1ovember - Novembre 1ecember - Décembre	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 844 355	612 779	3 457 134	33 344 221
	17 728 025	9 386 276	27 114 301	2 558 128	561 983	3 120 111	30 234 412
	17 930 619	9 541 432	27 472 051	2 683 380	590 142	3 273 522	30 745 573
	16 176 714	7 249 009	23 425 723	2 464 145	533 659	2 997 804	26 423 527











lectric lower tatistics

lay 1978

Statistique de l'énergie électrique

Mai 1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

MAY - 1978 - MAI

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1978 - Août 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 5

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	=	Watt hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	=	11	X	109
MW.h	(megawatt	hour)	=	11	×	106
kW.h	(kilowatt	hour)	=	11	x	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h	(terawatt	heure)	=	watt heure	X	1012
GW.h	(gigawatt	heure)	=	11	X	109
MW.h	(megawatt	heure)	=	11	X	106
kW.h	(kilowatt	heure)		11	x	103

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy MAY 1978

			nada		Cai	nada		Newfound land Terre-		Prince Edward Island	_	Nova Scotia Nouvell		New Brunswid		Que	ebec
		15	977					Neu v e		Prince	-	Ecosse		Brunswid			
N /.										IBUCDA	u						
										MW-h							
	Supply of energy																
	Net generation: Utilities:								c 1: 0			0.6	206	407	761	11 6	312
1	nydio	14	878	681	16	012	962	3 559 !	549		-		386			7 .	
2	Conventional		567 706			418 463		2	935	11	282	288	400	181	929		9,
3	Nacleal							2 562	n G n	11	282	374	786	589	690	4 1	819 -
43	Total	21	153	316	21	895	051	3 562	484	11	202	214	700	307	0,0		01,
	Industry:	2	544	152	2	692	673	42	576		-	3	588	8	765	1	550
	Thermal:		481			559	726	3	204		_	34	749	44	306		7
4	Conventional							45			_	3.8	337	53	071	1	557
1	Total	3	025	6/0	3	252	399	4.0	700			30	331				
	Grand total: Hydro (1 + 5)	17	422	833	18	705	635	3 602	125		-	89	974	416	526	6	362
,	The LDal:		049		3	978	217	6	139	11	282	323	149	226	235		17
9 1.	Nuclear		706				598		-		-		-		-		-2
1.1	Total net generation (8+9+10) .	24	178	986	25	147	450	3 608	264	11	282	413	123	642	761	6	377
									_	25	896	8.3	730	332	298	3	070
1.	Received from other provinces		355	875		475	048		-		-		-	1	639		
14	Total (12 + 13)		355	875		475	048		-	25	896	83	730	333	987	3	370
15	Total supply (11 + 14)	24	534	861	25	622	498	3 608	264	37	178	496	853	976	748	9	448
	Disposal of energy																
	belivered to other provinces:																543
16	P11m							3 044	481 772		-		127	109	626		513 619
1.7	Secondary Exported:		240			247			_		_		_	143	581		6
10	Secondary	1	260 135		1		404		-		-		-		878		82
4 (Total (16 + 17 + 18 + 19)	1	395	987	1	344	836	3 046	253		-		127	327	085	1	221
. 1	Total available in Canada (15 - 20) .	23	138	874	24	277	662	562	011	37	178	496	726	649	663	8	226
	Energy used in own plant:																226
٠.,	Film	3	451 230		3		205 179	63	452		-	9 1	437		465		339 212
. 3	Secondary	2			,			6.3	452		_	0.1	437	119	898	1	551
. 4	Total	3	682	794	3	938	384	0.3	452			21	437	115	0,0		
	Sales to ultimate customers: Seneral:																
	Loads under 5 MW:	6	119	053	6	256	096	6.8	104	10	969	119	500	142	072	1	858
_ (Secondary	O		673	0		772		-		888		-		727		11
. 1	Loads of 5 MW and over:	5	215	804	5	539	934	173	837		281	117	486		767		303
4.5	! econddry		114 516	766		143	784		034	16	271	153	609		494 986		125 751
30	Farm(1)	2	194		D		764		-	10	-				**		53
5 1	Street lighting		145	754		149	164	2	151		110	5	515	4	669		
) .	Total sales	17	321	042	18	473	966	395	748	31	519	395	110	469	715	7	102
	Utallogated opensy (2)		700	555		601	493	0.4	217	5	654	_ 6	675	59	084	_	584
3.3	Unallocated energy (2)		182	222		804	4 473	9.0	217	3	037		0,5	3,			
) 4	Pistribution by non-respondents	1	352	483	1	060	819	16	594		-	18	854		966		157
3	Total disposal of energy	24	534	861	25	622	2 498	3 608	264	37	178	496	853	976	748	3	\$48
	(20 + 24 + 32 + 33 + 34) .																

⁽i) Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. (.) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de 1º6nergie électrique MAI 1978

tari	io	Manitob	a	Saska che wa		Albert	ta	Brit: Columb Colomb Britan	bia bie-	Yukon		North Territo Territo du Nor	ries oires		No.
						MW.h									
														Discouli 12/14 2 24	
														<u>Disponibilité de l'énergie</u> Energie produite nette:	
706	5 5 2 0	1 266	895	156	800	110	366	1 859	636	25	386	21	300	Services:	
	570	7	165	451	423	1 197	363		046		046		448	Thermique:	1
	414		-		-		-		-		-		-	Classique	3
425	504	1 274	060	608	223	1 307	729	1 867	682	26	432	27	748	Total	4
158	040		-	7	331		_	920	583		_	1	7 32	Etablissements industriels: Hydro	5
236	534	5 9	900	14	405	60	451	149	848	1	330		638	Thermique:	6
394	574	5	900	21	736	60	451	1 070	431		330	2	370		7
061														Total général:	,
	560	1 266 8			131		366	2 780	219	25	386	23	032		8
	104	13 (065	465	828	1 257	814	157	894	2 1	376	7	086		9
820	078	1 279 9	960	629	959	1 368	180	2 938	113	28	262	30	118		11
	756 777	. 65	229	76	930	52	243 107		725 173		_		-	Reçue des autres provinces Importée	12 13
977	533	65 2	229	76	930	52	350	395	898		-		***	Total (12 + 13)	14
797	611	1 345 1	189	7 06	889	1 420	530	3 334	011	28 2	262	30	118	Total de la disponibilité (11+14)	15
														Ecoulement_de_1.snergie	
		82 5	576	51	671	10	725		255		_		_	Livrée aux autres provinces:	16
24	468	83 9	080		530		-	51	988		-		-	Souscrite	16 17
	565 644	61 6 186 2			-		-	100	749 139		-		_	Souscrite	18 19
713	677	414 3	374	65	201	10	725		131		_		_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
														10011 (10 1 17 1 10 1 17)	20
083	934	930 8	315	641	688	1 409	805	3 180	880	28 2	62	30	118	Potal disponible au Canada (15-20).	21
925	637	73 5		23	600	95	180	986	623	1 8	64	2	261		22
005	-	3 4			31		-		-		-		~	Excédentaire	23
925	637	7 6 9	192	23	631	95	180	986	623	1 8	64	2	261	Total	24
														Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
375	255	292 6		179		620	444	57 6	374	7 9	56	4	916	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
500	-		-		_		-		-		-		-	Excédentaire	26
.598	-		-		423	212	-		166		51		356	Souscrite	2 7 28
713	-	222 1 76 5		117	549 179	250 82	682 989	604	366	6 0	13	3	355	Service domestique	29 30
	455	6 7			670		228	11	221	2	04		106	Eclairage des rues	31
733	386	797 6	69	508	373	1 183	274	1 812	127	23 5	98	20	733	Fotal des ventes	32
537	227	56 1	54	101	206	108	647	339	041	2 8	00	1	893	Energie sans utilisation(2)	33
187	684		-	8	478	22	704	43	089			5	231	Energie distribuée par les	34
197	611	1 345 1	89	706	889	1 420		3 334	011	28 2	52	30	118	non-répondants. Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole 'ayant pas de comptabilité séparée. Prend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-MAY 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince-	Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouvelle- Brunswick	Quebec
No.					Edouard			
					MW - h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities:	79 425 221	87 416 817	20 372 688	-	443 885	1 253 239	28 670
2	Thermal: Conventional Nuclear	30 038 580 9 531 547	30 533 885 11 843 510	142 992	86 003	1 986 540	2 113 521	62 -9
ti	Total	118 995 348	129 794 212	20 515 680	86 003	2 430 425	3 366 760	28 724
5	Industry: Hydro	12 602 349	13 242 681	227 608	-	17 630	24 944	7 747
6	Thermal: Conventional	2 571 282	2 858 289	18 433	_	188 628	225 077	52
		15 173 631	16 100 970	246 041		206 258	250 021	7 800
7	Total	15 175 051	10 100 370	240 041		200 200		
8	Grand total: Hydro (1 + 5) Thermal:	92 027 570	100 659 498	20 600 296	-	461 515	1 278 183	36 418
10	Conventional (2 + 6)	32 609 862 9 531 547	33 392 174 11 843 510	161 425	86 003	2 175 168	2 338 598	115 -9
11	Total net generation (8+9+10) .	134 168 979	145 895 182	20 761 721	86 003	2 636 683	3 616 781	36 524
12	Received from other provinces Imported	1 470 836	1 020 284		112 245	135 607	1 497 942 7 661	17 446 11
14	Total (12 + 13)	1 470 836	1 020 284	_	112 245	135 607	1 505 603	17 457
15	Total supply (11 + 14)	135 639 815	146 915 466	20 761 721	198 248	2 772 290	5 122 384	53 982
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:							
16 17	Firm	• • •	• • •	17 182 010 11 460	-	15 522	248 902	1 014 434
18 19	Exported: Firm Secondary	1 521 177 5 408 382	1 591 341 8 034 440	-	-	-	1 078 317 180 890	29 340
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	6 929 559	9 625 781	17 193 470	-	15 522	1 508 109	5 819
21	Total available in Canada (15 - 20) .	128 710 256	137 289 685	3 568 251	198 248	2 756 768	3 614 275	48 163
	Energy used in own plant:			240.000		464 625	494 528	6 747
22	Pirm	16 823 867 1 155 328	18 357 094 1 220 087	312 008 21 580	-	765	80 728	1 106
24	Total	17 979 195	19 577 181	333 588		465 390	575 256	7 853
	Sales to ultimate customers: General:							
25	Loads under 5 MW:	34 132 231	35 014 771	459 391	63 503	689 515	795 685 .	9 910 87
26	Secondary	54 848	110 166	-	17 028	-	6 094	
27 28	Firm Secondary	25 695 637 673 173	27 974 933 662 622	1 286 2 7 1 69 631	1 427	538 521	738 357 6 754	11 404 575
29	Domestic	34 164 345 1 305 724	35 913 265 1 424 368	782 996	95 676	864 424	1 163 880	14 646
31	Street lighting	798 583	818 347	14 788	1 539	27 086	23 419	262
32	Total sales	96 824 541	101 918 472	2 613 077	179 173	2 119 546	2 734 189	36 887
33	Unallocated energy (2)	6 335 889	9 056 795	529 314	19 075	65 918	297 800	2 430
34	Distribution by non-respondents	7 570 631	6 737 237	92 272	-	105 914	7 030	991
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .		146 915 466	20 761 721	198 248	.2 772 290	5 122 384	53 982

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-MAI 1978

									riti				North Territo			
tario	Manito	ba	Sask		Ali	pert	a		lomi		Yukon		Territo du Nor	ires		
													Oues			No.
					Mi	i.h										
															<u>Disponibilité de l'énergie</u>	
															Energie produite nette: Services:	
058 70		077	90	7 359		588	640	12	214	471	147	540	116	217	Hydro	1
068 14 852 84		770	2 78	3 087	6	840	173		46	181	6	802	2 40	119	Thermique: Classique	2
9 7 9 69	7 6 995	847	3 69	5 446	7	428	813	12	260	652	154	342	156	336	Total	4
747 15	8	-	31	669			-	4	435	817		-	7	484	-1	5
209 67	5 30	610	6	365		287	022		762	349	11	910	3	363	Thermique: Classique	6
956 83.	3 30	610	103	3 034		287	022	5	198	166	11	910	10	847	Total	7
805 86	2 6 643	077	942	028		588	640	16	650	288	147	540	123	701	Total général: Hydro (1 + 5)	8
2 77 82		380	2 856	452	7	127	195		808	530	18	712	43	482	Thermique: Classique (2 + 6)	9
936 53	0 7 026	457	3 798	3 480	7	715	835	17	458	818	16 6	252	167	183	Total de l'oncigle pioduite	10
424 923 230 74		17 5 350	296	130		123				395		~		-	nette (8 + 9 + 10). Reque des autres provinces	12
655 670			296	130		124	814			539 934		-		-	Importée	13
592 200			4 094			840		10			200	250	447	400	Total (12 + 13)	14
200	, , ,,,,	302	4 0 54	010	,	040	3/9	18	319	7 52	166	252	167	183	Total de la disponibilité (11+14)	15
															Ecoulement de 1ºénergie	
270 644	365 388			382 365		120	395			865 865		_		-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16 17
131 988 737 563				-			-	1	322	683 616		-		-	Exportée: Souscrite	18
140 195	1 554	069	396	747		120	395	1	451	029				-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
452 005	5 916	913	3 697	863	7 7	719	984	16	868	723	166	252	167	183	Total disponible au Canada (15-20).	21
5 79 252	36.2	(50	4.42	70"											Energie utilisée sur place:	
-		031	113	784 306		149	468	4	8 1 0	330	12	166	11	239	Souscrite Excédentaire	22
79 252	366	689	114	090	Ł	149	468	4	816	474	12	166	11	239	Total	24
															Ventes aux abonnés ultimes:	
00 751	1 007	075		420											Général: Puissance moins que 5 MW:	0.5
-	1 897	-	1 001	132	3 3	196	122	3	535	852	41	642	23	064	Souscrite	25 26
40 537	1 012	168		677	1 1	46 1	530	3	067		56		66	349	Souscrite	27
63 702		890	823	505 531		78		3	646	588	42	9 1 0 886	21	680	Excédentaire	
29 309	559			535 043		98				908		058		556	Service agricole(1) Eclairage des rues	30
34 299	5 198	395	3 072	423	6 6	87 8	3 1 6	10	337	081	143	641	111	649	Total des ventes	32
95 893	351	829	467	155	4	59	932	1	515	928	10	445	12	998	Energie sans utilisation(2)	3 3
42 561		-	44	195	1	22 :	768		199	240			31	297	Energie distribuée par les	34
92 200	7 470	982	4 0 9 4			40 3			319		166	252	167		non-répondants.	35
		- 0 2	4 0)4	310	, 0	,0	,,,	10	J 13	132	100	226	107	103	(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole 'ayant pas de comptabilité séparée.
Prend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily averatotal ne generati
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie exc6dentaire utilis6e	Energie souscrite disponible	Moyenne p jour d'éner totale produite nette
				MW.h			
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	33 344 220 30 234 412 30 745 573 26 423 527 25 147 450	105 936 94 148 98 234 246 918 475 048	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609 1 344 836	31 113 387 27 915 886 28 629 914 25 352 836 24 277 662	427 481 399 521 418 635 356 503 390 735	30 685 906 27 516 365 28 211 279 24 996 333 23 886 927	1 079 991 880

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm Domestique et . agricole	General Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant Utilisée sur place	Total demand - Demande totale
			担保	. h		
1978						
January - Janvier February - Février Harch - Hars April - Avril May - Hai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	7 561 798 8 104 290 7 820 625 7 481 704 6 369 216	13 041 512 13 081 834 12 937 416 12 746 144 11 955 586	182 705 160 258 169 675 156 545 149 164	22 323 729 22 807 912 22 365 074 21 624 209 19 534 785	4 031 424 3 720 316 4 059 960 3 827 097 3 938 384	26 355 1 26 528 2 26 425 0 25 451 3 23 473 1

Year - Année

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Uti	lities - Service	es	Ind	es	Grand	
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro Mw.h	Thermal - Thermique	Total	Total, general
3	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 046 828
	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
	189 545 469	90 258 764	279 804 233	30 661 102	6 083 468	36 744 570	316 548 803
1210 lary - Janvier luary - Pévrier ch - Mars l - Avril - Mai - Juin J - Juillet sst - Août lember - Septembre ber - Octobre mber - Novembre mber - Décembre	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 844 355	612 779	3 457 134	33 344 220
	17 728 025	9 386 276	27 114 301	2 558 128	561 983	3 120 111	30 234 412
	17 930 619	9 541 432	27 472 051	2 683 380	590 142	3 273 522	30 745 573
	16 176 714	7 249 009	23 425 723	2 464 145	533 659	2 997 804	26 423 527
	16 012 962	5 882 089	21 895 051	2 692 673	559 726	3 252 399	25 147 450











lectric ower tatistics

ne 1978

Statistique de l'énergie électrique

Juin 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JUNE - 1978 - JUIN

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1978 - Septembre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 6

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applica-
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- preliminary figures.
- r revised figures.

(kilowatt hour) =

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TV.h	(terawatt	hour)	==	Watt hour	X	1012
<i>-</i> 277.1.	(gigawatt	hour)	=	11	X	109
*fa.h	(megawatt	hour)		11	X	106

 $\times 10^{3}$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

MESURES MÉTRIQUES

TW.h	(terawatt	heure)	=	watt heure	X	1012
GW.h	(gigawatt	heure)	=	11	X	109
MW.h	(megawatt	heure)	=	ŦŦ	X	106
kW.h	(kilowatt	heure)	=	11	x	103

kW.h (kilowatt heure) = "

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy JUNE 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince-	Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	New Brunswick - Nouvelle- Brunswick	Quebec
No.					Edouard			
					N₩.Ł.			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities:	14 023 315	15 157 91	8 2 915 fet.	-	61 954	244 . >>3	4 743 951
	Thermal: Conventional	4 509 150 1 737 7 ₄ 1	3 200 469		9 357	322 753	251 211	5 039 -1 309
- 15	S , C (*		20 354 66		9 5.7	184 707	10 7 14 E	. 752 681
	, t	20 . 75 1-4	20 354 66.	2 2) 17 4(4	7 7 7	707	47 402	7 7 2 001
	Industry: Hydro	2 506 463	run 40	8 42 170	-	3 314	7 /1.	1 475 963
	Thermal: Conventional	478 477	- 06 21	1 2 103	-	33 45n	iJ 619	9 065
	Totai	2 984 +4	> 112 6c	9 44 261	-	31 277	10 331	1 485 028
	Grand total:	14 500 120	17 7	r 2 957 764	_	65 273	, 5 1 38 5	. 224 914
	Hydro (1 + 5)	16 529 776	17 7 4 32		9 307	350 711	281 828	14 104
1	Conventional (2 + 6) Nuclear	4 987 627 1 737 721	\$ 700 73 \$96 27		-	-	201 020	-1 3
1.1	Total net generation (8+9+10) .	23 ∠55 1∠4	24 067 33	1 2 961 745	9 151	421 984	533 /15	~ 237 709
1.	acceived from other provinces	31. 222	21. 91		25 001	4 = 4 = 4	2c 1 837 5 639	2 512 577 4 523
1 .	Total (12 + 13)	319 222	270 91	6 -	25 381	48 484	.70 476	. 517 120
1.	Total supply (11 + 14)	23 574 346	24 338 24	7 2 961 745	35 868	470 468	804 269	± 754 829
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:							11.00 TOO
1 t	F:10		• •			425	74 365	402 728 604 637
1	Exported: Firm	270 058	212 76		-	-	122 351	29 7 02 4 267
1 ,	Secondary	961 332	1 (10 99		-	(15 925	1 041 334
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 231 390	1 223 75	7 1 494 124	-	425	215 641	1 041 554
. 1	Total available in Canada (15 - 20) .	22 342 95e	23 114 49	0 467 621	35 868	470 043	58n 628	7 713 495
	Energy used in own plant:	2 1112 112) (2)	50.55		C1 0)	105 640	1 295 136
~ *	Firm	3 449 447 214 961	3 579 74 ∠10 45			91 902 3 352	105 540 5 355	191 762
and the	Total	3 664 408	3 790 19	8 59 148	-	95 254	110 895	1 486 898
	Sales to ultimate customers:							
	General: Loads under 5 MW:							1 862 549
_ (Secondary	6 206 745 38 215	t 404 97 9 99		12 001	114 277	135 546 552	6 039
	Firm	5 146 730 126 354	5 067 95 139 37			111 279	1+7 704	2 327 655 126 435
	Domestic	4 656 791 223 759	5 301 90 249 93	9 10+ 522		140 534	166 880	2 750 761
» 1	Street lighting	144 94 1	145 88		3 3 9	5 465	4 660	53 075
5	Total sales	16 543 743	18 519 81	3 338 830	33 616	371 555	46v 613	7 126 514
33	Unallocated energy(2)	805 770	- 275 30	56 272	2 252	-13 947	16 272	-1 055 513
34	Distribution by non-respondents	1 329 035	1 079 78	33 13 371		17 181	848	155 596
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	23 574 346	24 338 24	2 961 745	35 868	470 468	804 269	3 754 829

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. (2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TAbLEAU 1. Balance de l'energie electrique JUIN 1978

	M = = 1 = 1			British Columbia		Northwest Territories		
ntario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest		No.
			MW.n					140.
							Distonibilite de l'energie	
							Energie produite nette:	
3 391 514	1 218 559	257 925	240 273	2 034 572	24 428	19 903	Services: Hydro	1
111 686 2 597 584	3 071	368 786	1 110 839	6 649	1 033	6 739	Thermique:	
100 784	1 221 630			-	-	-	Nucléaire	3
100 704	1 221 630	626 711	1 351 112	2 041 221	26 261	∠6 642	Total	. 4
158 048	-	7 063	-	910 226	_	1 8 + 9	Etablissements industriels:	. 5
211 436	4 080	14 355	55 060	143 204	2 031	350	Thermique:	
369 484	4 080	21 418	55 060	1 053 430	2 031	2 249		
						2 217		,
549 562	1 218 559	264 988	240 273	2 944 798	24 428	21 802		8
323 122 597 584	7 151	383 141	1 165 899	149 853	3 864	7 089		
470 268	1 225 710	648 129	1 406 172	3 094 651			Nucleaire	
		0.00 123	1 400 172	3 094 631	28 292	28 891	Total de l'energie produite nette (8 + 9 + 10).	11
828 580 101 795	74 746 384	51 360	29 080	14 510	-	_	Reque des autres provinces	12
930 375			141	155 434	-	-	Importée	13
400 643	75 130	51 360	29 221	169 944	-	-	Total (12 + 13)	14
400 643	1 300 840	699 489	1 435 393	3 264 595	28 292	28 891	Total de la disponibilité (11+14)	15
							Ecoulement_de_l'energie	
-	76 027	47 606	14 510	255	_		Livrée aux autres provinces: Souscrite	16
18 473	57 960	27 140	-	28 825	-	-	Excédentaire	
25 182 552 450	34 928 253 570	-	-	602 181 780		-	Souscrite	13
596 105	422 485	74 746	14 510	211 462			Excédentaire	19
	722 403	74 740	14 310	211 402	_	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
804 538	8 7 8 355	624 743	1 420 883	3 053 133	28 292	28 891	Total disponible au Canada (15-20).	21
906 221	68 502	24 370	87 200	938 017	2 059	2 238	Energie utilisée sur place: Souscrite	22
-	-	17	-	9 379	-	-	Excedentaire	23
906 221	68 502	24 387	8 7 200	947 396	2 059	2 238	Total	24
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
383 404	279 906	179 346	o7o 899	673 966	5 071	3 943	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	25
-	-	-	-	-	-	5 745	Excedentaire	26
506 913	177 473	161 511	251 628	810 963	12 354	12 743	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	
650 ∠18	173 465	114 136	230 749	544 703	5 3 7 5 3 8 2	3 183	Excédentaire	2,4
45 067	53 671 5 735	99 778 3 153	96 489 15 107	11 020	221	117	Service agricole(1)	30
585 602	690 250	558 356	1 270 272	2 040 654	23 565	19 986	Total des ventes	32
481 912	119 603	34 97€	41 090	36 957	2 668	2 154	Energie sans utilisation(2)	33
830 803	_	7 024	224	20 116	_	u 513	Energie distribuee par les	34
400 643			22 321	28 126			non-répondants. Total de l'énergie écoulée	35
	1 300 840	699 489	1 435 393	3 264 595	28 292	28 891	(20 + 24 + 32 + 33 + 34)	,,,

nombreux services d'electricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole l'ayant pas de comptabilité séparée.

Mprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-JUNE 1978

		Canada	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Şuabac
No.		Canada 1y77	Callada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouari	Nouvelle- Eccsse	Nouvelle- Brunswick	
					ĕ₩.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities: Hydro	93 448 534	102 574 735	23 288 274	-	505 839	1 497 492	33 419 948
. 3	Thermal: Conventional Nuclear	34 547 730 11 269 268	33 734 354 14 439 785	144 870	45 43J	2 309 293	_ 364 730	67 587 -10 643
£ş.	Total	139 265 532	150 748 874	23 433 144	15 11)	2 815 132	, 562 2.2	33 476 892
5	Industry:	15 108 31	15 847 164	269 786	-	20 943). t >	- 223 334
6	Thermal: Conventional	3 049 75+	3 366 475	20 536	-	222 500	255 640	61 922
7	Total	18 158 571	19 213 639	290 322	-	243 535	4.0 3 1 4	9 285 256
8	Grand total: Hydro (1 + 5) Thermal:	108 557 346	118 421 899	23 558 060	un.	526 78-	1 530 148	42 643 282
9	Conventional (2 + 6)	37 597 45+ 11 269 468	37 100 829 14 439 785	165 406	95 99 0 -	2 531 879	2 620 42t	129 509 -10 643
11	Total net generation (8+9+10) .		169 962 513	23 723 466	95 990	2 €58 6+7	4 150 574	42 762 148
12	Received from other provinces Imported	1 790 053	1 291 200	_	138 126	154 091	1 75 ± 779 10 ±330	19 959 333 15 696
14	Total (12 + 13)	1 790 35%	1 291 200		138 126	184 091	1 776 379	19 975 029
15	Total supply (11 + 14)	159 214 1c1	171 253 713	23 723 466	234 116	3 242 758	2 426 623	62 737 177
	<u>Disposal of energy</u>							
	Delivered to other provinces:			19 675 057			_	1 415 775
16	Firm	1 791 235	1 804 106	12 537	-	15 947	323 267 1 200 650	5 039 522 59 631
18	Firm	6 369 714	9 045 432	-	-	-	199 15	344 534
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	8 160 949	10 849 538	19 687 594	-	15 947	1 723 750	5 360 462
21	Total available in Canada (15 - 20) .	151 053 212	160 404 175	4 035 872	234 116	3 226 811	4 262 913	55 876 715
22	Energy used in own plant: Firm	20 273 314 1 370 289	21 996 727 1 370 652	370 566 22 170	-	556 527 4 117	659 95m	3 042 355 1 298 109
24	Total	21 643 603	23 367 379	392 736	~	560 644	b86 151	, 340 4-7
	Sales to ultimate customers: General:							
25 26	Loads under 5 MW: Firm Secondary	40 338 976 93 063	41 419 748 120 158	534 458	75 504 20 429	803 792	934 231 e 646	11 17. 3-1
27	Loads of 5 MW and over:	30 842 367	33 642 891	1 434 187	1 846	649 800	816 JET	13 731 77:
28	Secondary	799 527 38 821 336		79 031 887 518	113 132	1 004 958	1 330 760	17 397 74.
30 31	Farm(1)	1 529 483 943 532	1 674 306 964 231	16 713	1 878	32 551	∠5 07 s	3 15 84 1
32	Total sales	113 368 284	120 438 285	2 951 907	212 789	2 491 101	3 194 802	44 013 697
33	Unallocated energy (2)	7 141 659	8 781 491	585 586	21 327	51 971	314 372	1 374 95
34	Distribution by non-respondents	8 899 666	7 817 020	105 643	-	123 095	7 878	1 147 2 5
35	Total disposal of energy (20 + 24 + 32 + 33 + 34) .	159 214 161	171 253 713	23 723 466	234 116	3 242 758	5 926 653	62 737 17

Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

- 7 -

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie electrique JANVIER-JUIN 1978

ntari	io	nan	ito	oka			ska ewa		A	lber	ta	Co	olum -	ish bia bie- niqu		kon		North Territo Territo du Nor Oues	ories oires		No.
										1W.h											
																				<u> Listonibulite de l'energie</u>	
																				Energie produite natte:	
9 450	218	7	861	636		1	165	284		82	8 913	1 4	24	9 04	3	171	968	136	120	Services:	1
.7 179 4 450			355	841		3	156	873		95	1 012		5	2 83		8	635	46	858	Thermique:	2
1 080		g.	17	477		h	222	157		77	. 005		2.2	-			-		-	Nucléaire	3
	401	0 ,		4//		4	3 6 6	157	•) //:	925	14	. 30	1 87	3	180	603	182	978		4
90,5	206			-			4.1	732			-	5	34	4 11	b		-	9	363	Etablissements industriels:	5
1 421	111		34	690			82	720		342	082		90	7 47	b	13	941	3	713	Thermique: Classique	É
2 326	317		34	690			124	452		34.	2 082	ь	20	1 59	6	13	941	13	096	Total	7
0 355	424	7 8	361	636		1	207	016		828	913	19	59	3 16	1	171	968	145	503	Total général: Hydro (1 + 5)	0
3 600		2	390	531		3	239	595	8	293	094			J 30			576		571	Thermique: Classique (2 + 6)	9
4 450				-				-			-			-			-		~	Nucleaire	13
3 406		0 4	52	167		4	446	609	٥	122	007	20	55.	3 46	9 1	194	544	196	674	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
5 253 332	503 542			921 734			347	490		154	955 955			4 90 5 97			-		-	Reque des autres provinces Importee	12 13
5 586				655			347	490		153	765	1	03	0 87	8		-		-	Total (12 + 13)	14
3 992	843	8 7	7 1	822		4	794	099	9	275	772	21	5.8	4 34	7 1	94	544	196	074	Total de la disponibilité(11+14)	15
																				Ecoulement de l'energie	
289	- 117			925 603				988 505		134	905			2 120			_		-	Livrée aux autres provinces: Souscrite Excédentaire Exportée:	16 17
	170 013			352 674				_			_	1		289			-		-	Souscrite	15 19
736	300	1 9	76	554		l	171	493		134	905	1	662	2 49	1		-		-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
: 256	543	6 7	95	268		4 :	322	60€	9	140	867	19	921	856	5 1	94	544	196	074	Total disponible au Canada (15-20).	21
485	473 -	4		160 031				154 323		536	668	5		3 16 ° 5 709		14	225	13	477	Energie utilisée sur place: Souscrite	
485	473	4	35	191		1	138	477		536	b68	5	763	870)	14	225	13	477	Total	34
																				Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
584	155	2 1	76	981		1 1	130	470	4	073	621	4	209	820)	46	713	27	007	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	
347	450	1 -	5.5	641			7	-		205	- 50		\ 0.00	-			400		*	Excedentaire	26
	920						8	108			e 58			696		2	499		092	Souscrite	27
	376	6	13	355 135		4	96	313	1	564	773 858	4		291			268	24	853	Service domestique	30
419				533				196 779	7		178	1.2		7 15			279 20€	131	673	Eclairage des rues	31
' 377																					
311	600	4	/ 1	432		5	02	151		501	022	1	552	805		13	113	15	152	Energie sans utilisation(2)	3 3
973	364			-			51	219		145	089		227	366			-	35	810	Energie distribuée par les	34
992	843	8 7	7 1	822	1	4 7	94	099	9	275	772	21	584	347	1	94	544	196	074	non-répondants. Total de l'énergie écoulée (20 + 24 + 32 + 33 + 34)	35

[!] nombreux services d'electricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. 'Exprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TAFLE 3. Supply of Electric Energy

TADLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	totil net Jeneralin
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'ener; totale produite- nette
				Hw.L			
January - Janvier February - Fevrier March - Mars April - Avril Bay - Bai June - Jun July - Juillet august - Août September - Septembre october - Octobre November - Novembre Lecember - Decembre	33 344 220 30 234 412 30 745 573 26 423 527 25 147 450 24 067 331	105 936 94 148 98 234 246 918 475 048 270 916	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609 1 344 836 1 223 757	31 113 387 27 915 886 26 629 914 25 352 d36 24 277 662 23 114 490	410 626 381 776 410 382 349 788 380 413 359 522	30 702 761 27 534 110 28 219 532 25 003 048 23 897 249 22 754 968	991 7:2 550 Inc 411 20

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agricole	General Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant Utilisée sur place	Total demand ————————————————————————————————————
January - Janvier Feoruary - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Decembre	7 561 798	13 041 512	182 705	22 323 729	4 031 424	2) -56 1°.
	8 104 290	13 081 834	160 258	22 807 912	3 720 316	.6 -2
	7 820 625	12 937 416	169 675	22 365 074	4 059 960	.6 -2. 5 50
	7 481 704	12 746 144	156 545	21 624 209	3 827 097	.6 -4.51 3 0
	6 369 216	11 955 586	149 164	19 534 785	3 938 384	.3 -7.5 1°.
	6 151 927	12 222 002	145 884	19 599 596	3 790 198	.3 -7.5 1°.

Year - Année

Year - Annee

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend 1 Georgie distribute par les non-répondants.

TABLE 5. Net Seneration, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Uti	lities - Service	es	Indu	ustry - Industrie	es	
	Hydro	Thermal Thermique	Total	Hydro Mw.h	Thermal Thermique	Total	Grand Total Total, general
1'4	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 £50	38 337 317	279 046 828
1'5	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
1'6	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
1'7	189 545 469	90 258 764	279 804 233	30 661 102	6 083 468	36 744 570	316 548 803
Juary - Janvier ruary - Fevrier ch - Mars ch - Mars il - Avril i - Mai Je - Juin y - Juillet ust - Août tember - Septembre Jober - Octobre wember - Novembre Lember - Décembre	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 844 355	612 779	3 457 134	33 344 220
	17 728 025	9 386 276	27 114 301	2 558 128	561 983	3 120 111	30 234 412
	17 930 619	9 541 432	27 472 051	2 683 380	590 142	3 273 522	30 745 573
	16 176 714	7 249 009	23 425 723	2 464 145	533 £59	2 997 604	26 423 527
	16 012 962	5 882 089	21 895 051	2 690 748	561 651	3 252 399	25 147 450
	15 157 918	5 796 744	20 954 662	2 606 408	506 261	3 112 669	24 067 331











Government Publications

lectric ower tatistics

ily 1978

Statistique de l'énergie électrique

Juillet 1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

JULY - 1978 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1978 - Octobre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 7

SYMBOLS

 $\hbox{ The following standard symbols are used } \\ \hbox{in Statistics Canada publications:} \\$

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	=	Watt hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	=	¥ \$	X	109
MW.h	(megawatt	hour)	=	ŤŤ	x	106
kW.h	(kilowatt	hour)	222	2.6	X	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de l Loi sur la statistique relatives au secre

MESURES MÉTRIQUES

TW.h	(terawatt	heure)	=	watt heure	×	1012
GW.h	(gigawatt	heure)	=	11	X	10 ⁹
MW.h	(megawatt	heure)	=	11	x	106
kW.h	(kilowatt	heure)	=	17	x	103

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy JULY 1978

				Newfound- land	Prince Edward Island	No v a Scotia	New Brunswick	
٧.		Canada 1977	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	Quebec
					MW.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
;	Utilities:	14 073 945	14 627 433	2 663 962	-	41 998	151 198	4 864 17 ₀
	Thermal: Conventional	4 582 838 2 294 407	3 508 459 2 665 592	16 150	14 497	351 280	378 145	3 24 · -1 493
	Total	20 951 190	20 801 484	2 680 112	14 497	393 278	529 343	4 505 317
	Industry:							
	Hydro Thermal:	2 408 027	2 708 709	44 299	-	3 357	4 731	1 552 205
,	Conventional	460 059	488 941	2 376	40	39 096	27 103	R 770
,	Total	2 868 086	3 197 650	46 675	-	42 453	31 884	1 561 035
	Grand total: Hydro (1 + 5) Thermal:	16 481 972	17 336 142	2 708 261	-	45 355	155 979	6 416 435
1.	Conventional (2 + 6)	5 042 897 2 294 407	3 997 400 2 665 592	18 526	14 497	390 376	405 248	12 010 -1 493
1.1	Total net generation (8+9+10) .	23 819 276	23 999 134	2 726 787	14 497	435 731	561 227	6 426 952
	Received from other provinces	154 824	211 126	-	23 874	34 245	245 310 5 212	2 298 287 312
1 -4	Total (12 + 13)	154 824	211 126	~	23 874	34 245	250 522	2 298 599
1	Total supply (11 + 14)	23 974 100	24 210 260	2 726 787	38 371	469 976	811 749	8 725 551
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:							
17	Firm	* * *		2 276 680 929	-	2 368	58 119	537 423 485 395
1 = 19	Firm	321 915 1 733 620	410 016 936 980	-	-	-	163 262 29 230	9 149
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	2 055 535	1 346 996	2 277 609	-	2 368	250 611	1 031 967
. 1	Total available in Canada (15 - 20) .	21 918 565	22 863 264	449 178	38 371	467 608	561 138	7 593 584
٠.	Energy used in own plant	3 735 400	3 760 374	63 321	-	102 067	108 860	1 532 514
	Sales to ultimate customers: General:							
_ >	Loads under 5 MW:	6 113 023	6 244 480	61 655	12 796	111 897	170 052	1 572 302
4. 9	Secondary		14 222					
. ·	Firm	4 842 281 112 692	5 325 478 151 069	170 526	4 19	113 325	131 203 5 315	2 301 066 143 315
. 7	Domestic	4 359 686	4 671 070	70 550	17 152	125 287	139 972	1 652 655
- t	Farm(1) Street lighting	203 454 139 654	226 725 149 402	2 135	340	5 445	4 671	53 446
) <	Total sales	15 779 275	16 782 446	304 866	33 764	355 954	451 690	5 833 472
1.1	Unallocated energy(2)	1 244 597	1 320 132	68 508	4 607	-8 967	- 300	209 185
5 .	Distribution by non-respondents	1 159 293	1 000 312	12 483	_	18 554	888	118 413
٠,	Total disposal of energy	23 974 100	24 210 260	2 726 787	38 371	469 976	811 749	3 725 551

^{(1,} Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.

1.1 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique JUILLET 1978

Northwest

British

ntario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-		
						Ouest		No.
			MW.h					
							Distonibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
3 125 433	1 218 038	233 880	241 180	2 051 831	22 948	12 795		1
1 215 439 2 667 085		352 325	1 158 633	4 781	1 458	9 796	Thermique: Classique Nucléaire	2 3
7 007 957	7 1 220 753	586 205	1 399 813	2 056 612	24 406	22 591	Total	4
148 281	-	6 664	_	947 281	Apik	1 781	Etablissements industriels:	5
195 514	5 580	15 692	54 610	138 076	2 005	119	Thermique:	
343 795	5 5 580	22 356	54 610	1 085 357	2 005	1 900	Classique	6 7
							Total general:	,
3 273 714		240 544	241 180	2 999 112	22 948	14 576		8
1 410 953 2 667 085		368 017 -	1 213 243	142 857	3 463	9 915	Classique (2 + 6)	9
7 351 752	1 226 333	608 561	1 454 423	3 141 969	26 411	24 491	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
893 679 86 414		51 790	12 756 157	15 263 119 031	-	-	Reçue des autres provinces	12 13
980 093	77 233	51 790	12 913	134 294	-	-	Total (12 + 13)	14
8 331 845	1 303 566	660 351	1 467 336	3 276 263	26 411	24 491	Total de la disponibilité(11+14)	15
							Ecoulement_de_l'énergie	
	86 846	49 073	15 263	231	_	_	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16
20 678 33 001		28 160	-	12 525 138 961	-	-	Exportée:	17
566 795		-	_	115 472	-	-	Souscrite	19
620 474	456 719	77 233	15 263	267 189	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
711 371	846 847	583 118	1 452 073	3 009 074	26 411	24 491	Fotal disponible au Canada (15-20).	21
818 946	68 904	30 514	86 317	944 531	2 033	2 367	Energie utilisée sur place	22
							Ventes aux abonnés ultimes: Genéral:	
425 816	272 704	208 621	604 999	691 907	7 947	3 784	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	
"""	-	-	-	-	-		Excédentaire	
449 862	-	157 345 1 881	239 692	592 290	9 952 558	9 861	Souscrite	25 26
651 281	166 919 47 884	106 565 104 529	223 996 74 312	508 936	4 700	3 057	Service domestique Service agricole(1)	27
45 578	6 315	3 510	16 132	11 494	221	115	Eclairage des rues	29
572 537	643 759	582 451	1 159 131	1 804 627	23 378	16 817	Total des ventes	30
541 140	134 184	-37 585	183 878	224 515	1 000	-33	Energie sans utilisation(2)	31
778 748	-	7 738	22 747	35 401	-	5 340	Energie distribuée par les	32
331 845	1 303 566	660 351	1 467 336	3 276 263	26 411	24 491	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	33

e nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. Paprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-JULY 1978

		01-	C	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	0.000
No.		Canada 1977	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	Quebec
					MW.b			
	Supply of energy							
	Net generation:							
	Utilities:	107 522 479	117 202 168	25 952 236		547 837	1 648 690	38 284 118
	Thermal:	39 130 568	37 242 813	161 020	110 487	2 660 573	2 742 875	70 827
•	Nuclear	13 563 675	17 105 377	-	-	-	2 742 073	-12 136
7	Total	160 216 722	171 550 358	26 113 256	110 487	3 208 410	4 391 565	33 342 809
	Industry: Hydro	17 516 839	18 555 720	314 085	-	24 306	37 437	10 775 446
,	Thermal: Conventional	3 509 818	4 066 722	22 912	-	261 682	282 799	202 058
	Total	21 026 657	22 622 442	336 997	_	285 988	320 236	10 977 502
		21 020 037	22 022 442	330 777		203 300	320 230	10 711 302
	Grand total: Hydro (1 + 5)	125 039 318	135 757 888	26 266 321	-	572 143	1 686 127	49 059 564
,	Thermal: Conventional (2 + 6)	42 640 386	41 309 535	183 932	110 487	2 922 255	3 025 674	272 883
t	Nuclear	13 563 675	17 105 377	-	49	-	*	-12 136
1 1	Total net generation (8+9+10) .	181 243 379	194 172 800	26 450 253	110 487	3 494 398	4 711 801	49 320 311
1.	Received from other provinces	1 944 882	1 502 326	_	162 000	218 336	2 005 089 21 512	22 257 620 16 008
1 4	Total (12 + 13)	1 944 882	1 502 326	-	162 000	218 336	2 026 631	22 273 628
1.	Total supply (11 + 14)	183 188 261	195 675 126	26 450 253	272 487	3 712 734	6 738 402	71 593 939
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:							
1 t	Firm			21 951 737 13 466	_	18 315	381 386	1 954 193 5 524 917
1 -	Exported: Firm	2 113 150	2 214 122	_	***	_	1 363 930	63 780
1 11	Secondary	8 103 334	9 982 412	-	-	-	229 045	344 534
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	10 216 484	12 196 534	21 965 203	-	18 315	1 974 361	7 392 429
. 1	Total available in Canada (15 - 20) .	172 971 777	183 478 592	4 485 050	272 487	3 694 419	4 764 041	63 701 513
	Energy used in own plant	25 379 003	27 320 759	456 057	-	662 711	795 011	10 957 665
	Sales to ultimate customers: General: Loads under 5 MW:							
	Firm	46 451 999	47 628 433	596 113	88 300	915 689	1 104 283	13 409 495
	Secondary	101 548	94 559	~	23 486	-	7 123	63 950
	Firm	35 684 648 912 219	39 041 234 970 936	1 600 685 79 031	2 265	763 125	1 017 264 14 340	16 131 679 863 742
	Domestic	43 181 022	45 846 591	958 068	130 284	1 130 245	1 470 732	18 394 472
	Farm(1) Street lighting	1 732 937 1 083 186	1 901 031 1 112 802	18 848	2 459	37 996	32 750	367 997
٠.	Total sales	129 147 559	136 595 586	3 252 745	246 794	2 847 055	3 646 492	49 231 335
, 1	Unallocated energy (2)	8 386 256	10 766 890	658 122	25 693	43 004	313 772	2 263 516
٠.	Distribution by non-respondents	10 058 959	8 795 357	118 126	-	141 649	8 766	1 243 994
	Total disposal of energy	183 188 261	195 675 126	26 450 253	272 487	3 712 734	6 738 402	71 593 939

 $^{^{(1)}}$ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. $^{(1)}$ Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-JUILLET 1978

itar:	io	Manitoba	Saskat-	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			chewan		Colombie- Britannique	TUROII	Territoires du Nord- Ouest		No.
				MW.h					
								<u>Disponibilité de l'énergie</u>	
		0.050						Energie produite nette: Services:	
	651	9 079 674	1 399 164	1 070 093	16 300 874	194 916	148 915		. 1
	5 274	358 556	3 509 198	9 109 645	57 611	10 093	56 654		2 3
088	438	9 438 230	4 908 362	10 179 738	16 358 485	205 009	205 569	Total	, 4
053	487	-	48 396	-	6 291 399	_	11 164	Etablissements industriels: Hydro	. 5
616	625	40 270	178 354	396 692	1 045 554	15 946	3 832	Thermique:	
670	112	40 270	226 750	396 692	7 336 953	15 946	14 996		
							,, ,,,,	Total general:	,
629	138	9 079 674	1 447 560	1 070 093	22 592 273	194 916	160 079		8
	899 513	398 826	3 687 552	9 506 337	1 103 165	26 039 -	60 486	Classique (2 + 6)	9 10
758	550	9 478 500	5 135 112	10 576 430	23 695 438	220 955	220 565	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
	182 956	567 154 29 734	399 280	165 566 1 112	150 168 1 015 004	-	-	Reçue des autres provinces Importée	12 13
566	138	596 888	399 280	166 678	1 165 172	-	-	Total (12 + 13)	14
324	688	10 075 388	5 534 392	10 743 108	24 860 610	220 955	220 565	Total de la disponibilité(11+14)	15
								Ecoulement de l'énergie	
	_	528 771	355 061	150 168	2 351	_	_	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16
	795	525 350 446 995	193 665	-	163 215	-	-	Excédentaire	17
	808	932 157	_	-	144 246 1 619 868	-	-	Souscrite Excédentaire	18 19
356	774	∠ 433 273	548 726	150 168	1 929 680	~	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
967	914	7 642 115	4 985 666	10 592 940	22 930 930	220 955	220 565	Total disponible au Canada (15-20).	21
304	419	504 095	277 313	622 985	6 708 401	16 258	15 844	Energie utilisée sur place	22
								Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
009	971	2 449 685	1 389 099	4 678 620	4 901 727	54 660	30 791	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	
781	113	1 339 578	1 100 705	4 (27 250		20 454	00.053	Excédentaire	24
	400	-	1 129 785 10 818	1 637 350	4 470 986	78 451 3 005	88 953	Souscrite	26
	-	2 023 274 661 019	1 044 232 600 842	2 032 769 639 170	4 700 227	52 968	27 920	Service domestique	27 28
	178	58 848	32 706	129 310	109 422	1 500	788	Eclairage des rues	29
192	662	6 532 404	4 207 482	9 117 219	14 182 362	190 584	148 452	Total des ventes	30
318	721	605 616	441 914	684 900	1 777 400	14 113	15 119	Energie sans utilisation(2)	31
152	112	-	58 957	167 836	262 767	-	41 150	Energie distribuée par les	32
124	688	10 075 388	5 534 392	10 743 108	24 860 610	220 955	220 565	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	33

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole 'ayant pas de comptabilité séparée. Prend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average total net generation
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenae par jour d'énergi totale produite- nette
				MW.h			
January - Janvier February - Fevrier Narch - Mars April - Avril May - Hai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Decembre	33 378 961 30 268 590 30 782 658 26 459 173 25 179 788 24 104 496 23 999 134	105 936 94 148 98 234 246 913 475 048 270 916 211 126	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609 1 344 836 1 223 757 1 346 996	31 148 128 27 950 064 28 666 999 25 388 482 24 310 000 23 151 655 22 863 264	154 922 127 902 139 565 142 238 154 660 180 917 165 291	30 993 206 27 822 162 28 527 434 25 246 244 24 155 340 22 970 738 22 697 973	1 076 74 1 081 02 992 98 841 97 912 25 803 48 774 16

Year - Annee

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agricole	General General	Street lighting - Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant 	Total demand - Demands totale
			M₩.	h		
<u>1978</u>						
January - Janvier February - Fevrier March - Mars April - Avril June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre Cotober - Octobre November - Novembre December - Décembre	7 563 598 8 106 488 7 822 794 7 484 267 6 373 587 5 499 093 4 897 795	13 045 952 13 091 079 12 941 153 12 746 710 11 958 757 12 216 262 11 735 249	182 774 160 236 169 852 156 545 149 405 144 588 149 402	22 330 038 22 819 333 22 371 157 21 627 338 19 542 568 18 917 751 17 782 758	4 064 293 3 747 707 4 094 907 3 860 018 3 968 218 3 825 242 3 760 374	26 394 331 26 567 004 26 466 064 25 487 356 23 510 786 22 742 993 21 543 132

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

- 17	11	1 1	+ 1	20	-00	Core	-4	~~~

Industry - Industries

	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro Mw.h	Thermal Thermique	Total	Grand Total Total, général
974 975 976 977	177 541 257 172 791 663 189 364 022 189 545 469	63 168 254 65 216 152 74 671 548 90 258 764	240 709 511 238 007 815 264 035 570 279 804 233	32 599 667 29 612 241 23 684 966 30 661 102	5 737 650 5 003 942 5 646 650 6 083 468	38 337 317 34 616 183 29 331 616 36 744 570	279 046 828 272 623 998 293 367 186 316 548 803
anuary - Janvier ebruary - Février arch - Mars pril - Avril ay - Mai une - Juin uly - Juillet ugust - Août. ptemper - Septembre ctoper - Octobre pvember - Novembre ecember - Decembre	19 568 497 17 728 025 17 930 619 16 176 714 16 012 962 15 157 918 14 627 433	10 318 589 9 386 276 9 541 432 7 249 009 5 882 089 5 796 744 6 174 051	29 887 086 27 114 301 27 472 051 23 425 723 21 895 052 20 801 484	2 844 355 2 558 128 2 683 380 2 464 145 2 690 595 2 690 408 2 708 709	647 520 596 161 627 227 569 305 594 142 543 426 488 941	3 491 875 3 154 289 3 310 607 3 033 450 3 284 737 3 149 834 3 197 650	33 378 961 30 268 590 30 782 658 26 459 173 25 179 788 24 104 496 23 999 134











Covernment Publications

Electric power statistics

ugust 1978

Statistique de l'énergie électrique

Août 1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

AUGUST - 1978 - AOÛT

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1978 - Novembre 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 8

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

l'ah	(terawatt	hour)	-	Watt hour	X	1012	
"h	(gigawatt	hour)	=	11	x	109	
'r.h	(megawatt	hour)	=	11	×	106	
.'h	(kilowatt	hour)	=	11	X	103	

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}

GW.h (gigawatt heure) = 11 x 10^9

MW.h (megawatt heure) = 11 x 10^6

 STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy AUGUST 1978

		C	anada Canada		Newfou:		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Q1epec	
F 0		1977		Canac	1a	Terr		Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	Atened
No.								MW.h			
	Supply of energy										
	Net generation: Otilities:	*** *** ***	1110 1	c 104	C.(.)	2 010	611	-	35 575	E4 71)	1 1 1 70.
,	Thermal:	14 445 3			5 544	2 918					2 3 2
	Conventional	5 005 4 1 991 0		4 696	5 433	64	130	14 640	402 721	423 (44)	- 1 50
-	Total	21 441 8	344 2	2 26 8	3 343	z 392	991	14 640	418 296	487 541	5 1 058
	Industry:	2 504 6	46	2 563	3 5 14	40	559	-	₹ 0 € }	2 / / 31	1 17 88
	Thermal:	497 7	79	53() 455	2	470	-	36 723	u, 617	51 11
	1.0.4	3 002 4	25	3 094	1 : 49	4 3	029	-	19 791	45 343	1 4 + 4
	Grand total: Hydro (1 + 5)	16 949 9	88 1	7 750	217	. 459	27)	_	₹8 €38	f f 7 31	~ e '>) / '
	Thermal: Conventional (2 + 6)	5 503 2	19	, 227	7 237	6.6	650	14 640	433 443	466 257	33 -1
9	Nuclear	1 991 0			5 443	2 026	-	40 600		- 1) (-1 57
1.	Total net generation (8+9+10) .	24 444 2	269 2	36.2	2 + + 7	3 026	(2)	14 640	478 087	532 98."	2 9 , " , 1
7	Seceived from other provinces	271 1	130	83	3 1 1 4		-	25 970 -	14 384	325 64-	2 474 55
) :	(1. + 11)	271 1	130	8.3	3 184		-	25 970	14 384	326 511	2 477 21
	Fotal supply (11 + 14)	24 715 3	399 2	5 446	5 121	3 026	^2?	40 610	492 471	859 500	9 115 =7
	Dieposil of energy										
٠,	Delivered to other provinces:						27.0				533 33
1 '	Exported:					2 449	171	-	1 944	40 354	533 15
1	Secondary	350 5 1 558 9		1 333	1 237		-	-	-	183 150 35 792	r 1 53 2 95
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 909 5			4 558	2 450		_	1 944	259 30-	1 123 4+
21	Potal available in Canada (15 - 20) .	22 805 8	356 2	3 66	1 563	575	509	40 610	490 527	600 259	7 987 3-
22	Energy used in own plant	3 776 8	371	3 730	0 490	€ 2	185	-	92 764	122 226	1 560 ++*
	Sales to ultimate customers: General: Loads under 5 MW:										
, .,	er flaty	5 626 1 11 8		5 851 1:	7 434 2 442	6.2	911	12 871 3 671	114 359	156 852 463	1 - 3 + 5 + 3 - 3 .
	Loads of 5 MW and over:	- 177			7 ' 16	20€	477	445	116 764	148 105	_ 341 +J
	Domestic	109 4			3 3 3 5	6.0	345	16 646	119 857	4 6 0 1 1 2 9 0 6 2	1 4 9 3 3 3 5 1
	Farm (1)	166 3	397	178	8 114		-	_	-	-	-
	Street lighting	148 7			4 631		453	347	5 597	4 707	52 41
	fixil aler	15 177 (151	13	9 635	416	186	33 980	356 577	443 790	5 157 45
31	Unallocated energy(2)	2 629 4	128	2 74	3 489	84	040	£ 630	24 130	33 321	1 123 7.
32	Distribution by non-respondents	1 222 5	50€	1 04	7 899	13	048	-	17 05€	9 2 2	114 712
33	Total disposal of energy (20 + 22 + 30 + 31 + 32) .	24 715 3	399 2	25 441	6 121	3 026	020	40 610	492 471	859 565	9 115 876

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

~ c ~

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique

AOUT 1978

0	ntai	rio	Manii	toba		skat-	A	lber	ta	Col	um)		Yul	con	Nortl Terri	orie		
					C ne	wan						oie- lique			Terria du No Oue	rd-	s	No.
								MW.h										
																	Pisponibilité de l'énergie	
																	Energie produite nette:	
	2 76	2 757	1 36	1 30 é	1	76 885		142	2 435	2	596	094		23 274	1	7 24		1
		0 352		2 519	4	31 492		1 219	175		۴	242		₹ 059		0 40	Thermique:	2
									_			-		-		-	Nucleaire	3
	7 17	0 093	1 36	3 825	K)∂ 377		1 458	110	2 €	502	Ban		26 333	2	5 54	9 Total	4
	15	4 909				5 :00			-	-	2:7	077		_		. 10	Etablissements industriels: 2 Hydro	-
	18	8 163		5 730		27 447		4.1	671		3.6	4 7 5		1 459		1	Thermique:	,
	34	3 072		5 7 1 0		32 752		00	671		71	5,		1 459		2 11		
														1 777		2 11		1
2	9 10	7 666	1 36	1 306	1	82 190		142	935	3 4	33	171		23 274	1	9 34	7 //	3
		8 515 6 984		3 299 -	4!	58 939		1 375		1	40	7:7		4 518		9 42	Thermique:	4
		3 165	1 76						-			-		**		~	Nicléaire	1
-				9 605	61	¥1 129		1 518	781	3 2	7 }	835		27 792	2	8 76	7 Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	* †
	70	503	68	8 694	(59 5 10		9	663 119			36 ·		-		-	Reque des autres provinces	12
	960	774	61	8 704	•	9 500		9	7 € 1		3.5	364		-		-	Total (12 + 13)	1 +
8	473	939	1 438	309	7	10 629	1	528	562	3 6	09	36.7		27 792	2	B 7 67	7 Total de la disponibilité(11+14)	15
																	Ecoulement de l'énergie	
		_	80	422	9	0 724		27	363			231		_			Livrée aux autres provinces:	
	24	052	139	256		7 470		2,	-			432		-		-	Souscrite Excédentaire	17
		192 218		990		-			-			340		-		-	Fxportée: Souscrite	1 9
				230		-			-	4	23	120		-		-	Excédentaire	1+
	701	462	531	896	6	8 6 0 4		27	3 F 3	5	2 1	171		-		-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
7	772	477	906	411	64	1 935	1	501	199	3 0	88	69-	2	7 792	28	767	Total disponible au Canada (15-23).	31
	785	983	72	757	3	9 588		93	3.25	94	2.5	131		1 484		600	Proprie utilizée eur ales	
					.,	, 500		,,,	2	0	90	1 3 1		1 404	4	002	Energie utilisée sur place	
																	Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2	400	502	273	953	19	442		717	653	65	5 7	997		7 509	3	639	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	23
		-		-		~			-			-		-		-		_4
		925	169	960		in Flying		253	204	6.5	55	4 2 7	1	0 135	12	578	Souscrite	25
1	411	998	172	067 679	10	2 712		228		49	8	UE 3		3 3 1 1	2	682	Service domestique	_ 7
	46	195		9 2		2			533	1	4	451		221		115		. *
5	402	720	£74	56 1	4.9	1 . 44	1	276	0-1	1 82	16	354	2	2 177	19	014	Total des ventes	5 `
	751	749	15.9	093	11	8 + 7.7		107	330	33	٦	203		4 131	1	811	Energie sans utilisation(2)	31
										- 55							and described sesses	
	832	025		-	8	421		23	373	3	3 (002		-	5	340	•	32
3	473	939	1 438	309	710	629	1	528	562	3 60	9 1	867	2	7 792	28	767	non-répondants. Total de l'énergie écoulée (20 + 22 + 30 + 31 + 32)	1 1

le nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-AJGUST 1978

		C-11-3-	Conside	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
No.		Canada 1977	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouvelle- Brunswick	(A CDEC
					MW.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Otilities:	121 967 821	132 388 751	28 871 047	-	583 412	1 712 690	43 371 82
	Thermal: Conventional	44 136 008	4 1 939 059	225 200	125 127	3 063 294	3 166 515	73 63
	Nuclear	15 554 737	19 490 860	***		_	-	-13 63
	Potal	181 658 566	193 818 €70	29 096 247	125 127	3 646 706	4 879 205	43 431 86
	Industry:	20 021 485	21 119 354	354 644	-	27 369	40 168	12 293 33
	Thermal: Conventional	4 007 597	4 619 677	25 382	_	298 410	325 416	255 17
	rotal	24 029 082	25 739 031	380 026	_	325 779	365 584	12 548 50
	Grand total:							
	Hydro (1 + 5)	141 989 306	153 508 105	29 225 691	-	610 781	1 752 858	55 665 15
	Conventional (2 + 6)	48 143 605 15 554 737	46 558 736 19 490 860	250 582	125 127	3 361 704	3 491 931	328 85 -13 63
	Total net generation (8+9+10) .	205 687 648		29 476 273	125 127	3 972 485	5 244 789	55 980 37
	Total net generation (0.5010)	203 007 040	217 337 701	2, 4,0 2,0	120 127			
	received from other provinces	2 246 012	1 585 510	-	187 970	232 7 20	2 330 735	24 732 18 19 25
	Imported	2 216 012				232 720	2 353 178	24 751 43
	Total (12 + 13)	2 216 012	1 585 510	-	187 970			80 731 81
	Total supply (11 + 14)	207 903 660	221 143 211	29 476 273	313 097	4 205 205	1 541 461	80 731 01
	TENEVIEW CHILD TANGETY							
1 -	Pelivered to other provinces:			24 401 077	-	-	_	2 485 03
٦	Secondary			14 637		20 259	421 740	6 058 10
1	Firm Secondary	2 463 740 9 662 287	2 665 359 11 315 733		-	- min-	1 547 090 264 837	130 28 347 49
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	12 126 027	13 981 092	24 415 714	_	20 259	2 233 667	9 020 92
	,							
	Total available in Canada (15 - 20) .	195 777 €33	207 162 119	5 060 559	313 097	4 184 946	5 364 300	71 710 89
	Fnergy used in own plant	29 155 874	31 073 249	518 242	_	755 475	91/23/	12 540 61
	Sales to ultimate customers:		0.000					
	Seneral: Loads unier 5 MW:							
	Pirm	52 078 114	53 485 565	659 024	101 171	1 030 048	1 261 135 7 5 mm	14 664 13 72 25
,	Secondary Loads of 5 MW and over:	113 386	107 001	-	27 157			18 514 25
	Secondary	40 861 935 1 021 693	44 7 29 935 1 119 771	1 887 162 79 031	2 710	879 889	1 165 363	1 004 98
	Domestic	47 118 204 1 899 334	49 986 752 2 079 939	1 022 413	146 930	1 250 102	1 5 / 9 7 / 4	19 784 50
	Street lighting	1 231 944	1 267 483	21 301	2 806	43 593	37 457	420 86
	Total sales	144 324 610	152 776 446	3 668 931	280 774	3 203 632	4 591 282	54 460 99
	Unallocated energy(2)	11 015 684	13 469 168	742 212	32 323	67 134	347 093	3 350 57
	Distribution by non-respondents	11 281 465	9 843 256	131 174	-	158 705	9 688	1 358 70
	Total disposal of energy		221 143 211	29 476 273	313 097	4 205 205	7 597 967	80 731 81
	(20 + 22 + 30 + 31 + 32) .	20, 70, 600	221 143 211	27 47(213	313 031	7 203 203		

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. (2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-AOUT 1978

Onta	rio		Manit	oba.		Sask		A	lber	ta	Co	olum -	ish bia bie-		Yukoi	n.	North Territ Territ du No	ories oires rd-		
									MW.h											.сИ
																			Diagonilities	
																			Disponibilité de l'énergie	
25 3	38 41	08	10 44	0 980		1 57	6 049		1 213	3 028	18	89	6 96	8	215	190	16	6 158	Energie produite nette: Services:	
20 4	15 6:	26	36	1 075		3 94	0 690			784			3 85			152		5 060	Thermique:	,
19 50	04 4	97		~			-						_		12	-	0.0	-	Classique Nucléaire	2
55 25	58 53	31 1	10 80	2 055		5 51	6 739	1	637	812	18	96	0 82	1	231	342	232	2 2 1 8	Total	+
1 20	08 39	96		+		5.	3 701				7	12	8 47	б			1:	3 266	Etablissements industriels:	
1 80	04 78	88	4	6 050		20	5 801		457	363			0 03		17	405			Thermique:	
3 01	13 18	84	4	6 050			9 502			363			8 51			405		848		>
										000		50	0 0,	,	17	405	1 /	7 114		7
26 54	46 80	04 1	0 44	0 980		1 62	9 750	1	213	028	26	02	5 44	4	218	190	179	424		-
	20 41		40	7 125		4 146	5 491	10	882	147	1	24	3 89		30	557	69	908	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	
,8 27	71 71	15 1	0 84	3 105		5 776	241	12	095	175	27	26	9 33	6	248	747	249	332	<pre>Total de 1'énergie produite nette (8 + 9 + 10).</pre>	
	37 68 39 22			5 848 9 744		468	780			229 230	1		7 53 3 61			-		-	Reque des autres provinces	4 1
	26 91		665	592		468	780		176	459	1	20	1 14	7		-		-	Total (12 + 13)	1.4
5 79	8 62	27 1	1 51:	697		€ 245	021	12	271	634	28	471	0 47	7	248	747	249	332	Total de la disponibilité(11+14)	
																			Ecoulement de l'énergie	
	-		609	193		405	785		177	531			2 582	>		_		_	Livrée aux autres provinces: Souscrite	
	13 84		664	606		211	635						2 647			-		~	Excédentaire	- 1
	8 02		528 1 162	985			_			_	2		2 634			_		_	Souscrite Excédentaire	1
8 05	8 23	16	2 965	171		617	420		177	531			851			_			Total (16 + 17 + 18 + 19)	23
																			10002 (10 11 11 10 11)	2.0
	0 39		3 548	526		627	601	12	094	103	26	0 19	626	5	248	747	249	332	Total disponible au Canada (15-23).	
7 09	0 40	12	576	852		316	901		716	810	7	604	532	2	17	742	18	446	Energie utilisée sur place	
																			Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
3 41	0 22	1 :	2 728	638	1	578	591	5	396	278	5	559	724		6.2	169	34	430	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	
	~			-			-			-						-		-	Excédentaire	,
2 32	5 031		509	538	1		484 806	1	890	554	5	126	823			586 005	101	531	Souscrite	
1 29:	3 260	0 :	708	341 698	1	146		2	261 698		5	198	296			279	30	602	Service domestique Service agricole(1)	
	6 37:			750			002		146			123	873		1	722		903	Eclairage des rues	
1 391	4 892	2 7	206	965	Ų	687	731	10	393	300	16	008	716		212	761	167	466	Total des ventes	
670	960	0	764	709		555	591		792	784	2	110	609		18	244	16	930	Energie sans utilisation(2)	31
584	4 137	7		_		67	378		191	209		295	769			~	46	490	Energie distribuée par les	32
798	8 627	7 11	513	697	6	245	021	12	271	634	28	470	477		248	747	249	332	non-répondants. Total de l'énergie écoulée (20 + 22 + 30 + 31 + 32)	33

e nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. Omprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

.2 _

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily aveta; total net generation
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	")yenae ga jour l'energi torde produite- nefte
				MW.h			
January - Janvier F-bruary - Pévrier March - Mars tpril - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre	33 378 961 30 268 590 30 782 658 26 459 173 25 179 788 24 104 460 24 021 134 25 362 937	105 936 94 148 98 234 246 918 475 048 270 916 211 126 83 184	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609 1 344 836 1 223 757 1 346 996 1 784 558	31 148 128 27 950 064 28 666 999 25 388 482 24 310 000 23 151 619 22 885 264 23 661 563	154 922 127 902 139 565 142 238 154 660 180 917 165 291 161 277	30 993 206 27 822 162 28 527 434 25 246 244 24 155 340 22 970 702 22 719 973 23 500 286	1 076 72 1 081 02 1 081 02 1 081 03 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1973

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agricole	General - Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total (1)	Used in own plant Utilisee sur place	Total lemani Cemanie totale
			MW.	h		
<u>1978</u>						
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre Movember - Novembre December - Décembre	7 563 598 8 106 488 7 822 794 7 484 267 6 387 587 5 485 093 4 897 657 4 319 207	13 045 952 13 091 079 12 941 153 12 746 710 11 958 757 12 216 262 11 776 562 11 665 797	182 774 160 236 169 852 156 545 149 405 144 588 149 402 154 681	22 330 038 22 819 333 22 371 157 21 627 338 19 556 568 18 903 751 17 823 933 17 187 584	4 064 293 3 747 707 4 094 907 3 866 018 3 968 218 3 825 242 3 782 374 3 730 490	2 3/4 131 2: 557 341 2: 466 264 3: 487 355 2: 524 766 2: 7.2 993 21 - 91 3074

Year - Année

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend 1.6nergie distribu6e par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Util	lities - Service	es	Ind			
	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Hydro	Thermal Thermique	Total	Grand Total Total, général
4	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 £67	5 737 €50	38 337 317	279 046 828
	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
	189 545 469	90 258 764	279 804 233	30 661 102	6 083 468	36 744 570	316 548 803
lary - Janvier ruary - Février ch - Mars il - Avril - Mai 2 - Juin 7 - Juillet list - Août. lember - Septembre wher - Octobre lember - Novembre lember - Décembre	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 844 355	647 520	3 491 875	33 378 961
	17 728 025	9 386 276	27 114 301	2 558 128	596 161	3 154 289	30 268 590
	17 930 619	9 541 432	27 472 051	2 683 380	627 227	3 310 607	30 782 658
	16 176 714	7 249 009	23 425 723	2 464 145	569 305	3 033 450	26 459 173
	16 012 962	5 882 089	21 895 051	2 690 592	594 142	3 284 737	25 179 788
	15 157 918	5 796 708	20 954 626	2 606 408	543 426	3 149 834	24 104 460
	14 627 433	6 174 051	20 801 484	2 708 709	510 941	3 219 650	24 021 134
	15 186 583	7 081 765	22 268 348	2 563 634	530 955	3 094 589	25 362 937











Electric power statistics

September 1978

Statistique de l'énergie électrique

Septembre 1978





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

SEPTEMBER - 1978 - SEPTEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1978 - Décembre 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 9

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	=	Watt hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	==	TT.	x	109
MW.h	(megawatt	hour)	=	11	x	106
kW.h	(kilowatt	hour)	=	11	x	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

MESURES MÉTRIQUES

TW.h	(terawatt	heure)	=	watt heure	X	1012
GW.h	(gigawatt	heure)	200	11	×	109
MW.h	(megawatt	heure)	=	11	x	106
kW.h	(kilowatt	heure)	=	11	X	103

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

- 4 -

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy SEPTEMBER 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre-	Prince Edward Island - Ile-du-	Nova Scotia - Nouvelle-	New New Notes	Quabac
٠.				Neuve	Prince- Edouard	Ecosse	Brunswick	
					MW.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities:	14 071 733	15 308 917	3 323 778	-	25 016	61 690	5 001 646
	Thermal: Conventional	4 445 407	4 556 182	98 210	12 830	411 124	392 019	5 41
1.	Nuclear	2 166 031	2 321 977	-	-	-	-	-1 32
4	Total	20 683 171	22 187 076	3 421 988	12 830	436 140	453 699	5 005 73
	Industry:	2 454 997	2 548 651	42 381	-	2 344	1 656	1 491 56
,	Thermal: Conventional	487 799	494 978	2 399	_	33 559	34 839	23 87
,		2 942 796	3 043 629	44 780	_	35 903	36 504	1 515 441
,		2 342 730	3 0 43 023	44 700		33 703	30 304	1 313 44
	Grand total: Hydro (1 + 5)	16 526 730	17 857 568	3 366 159	-	27 360	€3 346	5 493 201
4	Thermal: Conventional (2 + 6)	4 933 206	5 051 160	100 609	12 830	444 683	426 857	29 29.
10	Nuclear	2 166 031	2 321 977	_	-	-	_	-1 32
1 1	Total net generation (8+9+10) .	23 625 967	25 230 705	3 466 768	12 830	472 043	490 203	6 521 179
1 2	Recaived from other provinces	191 498	105 547	-	25 515	7 223	311 354 2 291	2 877 34 340
14	Total (12 + 13)	191 493	105 547	-	25 515	7 223	313 645	2 877 69
15	Total supply (11 + 14)	23 817 465	25 336 252	3 466 768	38 345	479 266	803 848	9 398 869
	<u>Disposal of energy</u>							
	Delivered to other provinces:							
1 /	Firm			2 850 431 974	_	4 416	32 738	550 72: 505 53'
1 0	Exported: Firm	273 630	452 422	3,,,		_	150 131	194 380
19	Secondary	1 029 657	1 233 908	_	-	_	24 360	194 30.
2 C	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 303 287	1 686 330	2 851 405	-	4 416	207 229	1 250 634
_ 1	Total available in Canada (15 - 20) .	22 514 178	23 649 922	615 363	38 345	474 850	596 619	8 138 235
21	Energy used in own plant	3 685 962	3 697 469	60 388	-	86 625	108 518	1 500 700
	Sales to ultimate customers: General: Loads under 5 MW:							
23	Firm	5 952 074 13 058	6 261 570 12 217	67 769	13 372 3 373	112 244	150 585 739	1 618 204 7 600
- 5	Pirm	5 189 082	5 727 919	284 664	145	113 655	136 201	2 404 549
_ t _ /	Secondary	106 159 4 071 475	124 789 4 674 509	80 5 16	16 140	111 881	135 162	1 21 225 1 3 4 7 830
. n	Street lighting	169 ∠71 149 101	184 174 164 932	2 826	347	- 5 589	4 739	52 212
3 0	Total sales	15 650 220	17 150 110	435 775	34 182	343 369	427 867	5 551 624
, 1	Unall cooked annual (2)							250
3 [Unallocated energy (2)	2 102 978	1 725 739	104 291	4 163	27 422	59 282	931 728
١.	Distribution by non-respondents	1 075 018	1 076 604	14 909	-	17 434	952	154 183
	Total disposal of energy (20 + 22 + 30 + 31 + 32) .	23 817 465	25 336 252	3 466 768	38 345	479 266	803 848	9 398 869

 $^{\{1}$, Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records. (.) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique SEPPEMBRE 1978

Ontai	rio	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta MW.h	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		No.
								Digrapibilité de 116	
								<u>listonibilité de l'énargie</u> Elergie produite nette:	
2 72	25 619	1 352 634	231 618	161 910	2 385 947	20 260	18 809	Services:	
1 95	3 804	3 651	399 064	1 258 517	7 439			Hydrorhermique:	1
	23 298	-	-	- 230 217	7 4 3 9	5 247	8 684	Classique	2
7 00	2 721	1 356 285	630 7 02	1 420 527	2 393 446	25 507	27 493	rotal	4
1'6	3 498	_	6 335	_	835 866			Etablissements industriels:	
	5 976	5 080	26 993			-	2 333	Hydro	5
	9 474			42 312	129 527	371	4.4	Classique	5
33	9 4/4	5 080	33 328	42 312	968 393	37 1	2 044	Total	7
2 88	9 117	1 352 634	237 953	161 910	3 224 813	20 260	20 809	Total general: Hydro (1 + 5)	8
	9 78J 3 298	8 731	426 077	1 300 929	137 026	5 618	8 723	Thermique: Classique (2 + 6)	9
	2 195	1 361 365	604 030	1 462 839	3 361 839	25 878	29 537	Nucleaire	10
				, .02	3 3. 1 037	23 010	27 551	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
7	9 461	68 744	59 090	10 823 143	20 154 31 526		-	deque des autres provinces	
98	0 704	68 744	59 690	10, 966	51 680	~	-	Total (12 + 13)	14
8 34	2 899	1 430 109	723 120	1 473 805	3 413 519	25 378	29 537	Total de la disponibilité(11+14)	15
								Ecoulement de l'energie	
	_	77 297	48 164	20 154	214	_		Livree aux autres provinces: Souscrite	16
2	5 942	131 938	20 580	-	16 639	-	-	Exportée:	17
	4 839	72 391 232 113	_	-	68 1 287 32b	-	-	Souscrite	19
75	0 890	513 739	68 744	20 154	298 830		_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
		010 101		20 134	270 030			10002 (10 + 17 + 10 + 17) *****	-
7 59	2 009	916 370	654 376	1 453 651	3 114 689	25 870	29 537	Potal disponible au Canada (15-20).	21
81	4 331	72 308	41 488	74 955	935 369	394	2 388	Energie utilisée sur place	22
								Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 42	9 366	278 890	107 500	672 423	700 / 77	7 807	3 /33	Puissance moins que 5 MW:	23
£ 42	-	270 090	197 500	6/2 423	7 09 € 77	-	1 /11	Excédentaire	24
1 58	7 137	175 628	135 381	263 512	603 313	1) 734	12 680	Souscrite	25,
1 90	3 135	181 212	118 193	249 500	518 291	4 = 4	2 845	Excedentaire	
41	7 232	49 062 16 616	61 576 4 941	73 236 19 5)3	16 53+	-22	112	Service agricole(1)	24
5 97	1 870	695 408	521 305	1 270 174	1 847 574	23 542	19 370	Total des ventes	37
- 14	449	148 654	84 125	76 883	300 663	1 337	3 031	Energie sans utilisation(2)	3 1
	. 447	140 634	84 125	10 003	300 003	1 007	3 0 0		
823	2 257	-	7 758	23 639	30 7 83	**	4 689	Energie distribuée par les non-répondants.	32
3 342	899	1 430 109	723 120	1 473 805	3 413 519	25 s7e	29 537	Total de l'énergie écoulée (20 + 22 + 30 + 31 + 32)	33

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique les comptas.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-SEPTEMBER 1978

No.	Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edwari Island Ile-du- Prince- Edouari	Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Quabac
Supply of energy							
Net generation:							
Utilities: 1 Hydro	136 039 554	147 697 668	32 194 825	-	608 428	1 774 370	49 373 4
Inermal: Conventional			323 410	137 957	3 474 418	3 569 684	79 0
3 Nuclear	17 802 434		-		-		-15 5
u Total	202 341 737	216 016 298	32 518 235	137 957	4 092 846	5 344 354	43 437 0
Industry: 5 Hydro	22 417 373	23 668 005	397 025	-	29 713	41 834	13 784 8
Thermal: Conventional	4 698 294	5 094 923	27 781	-	331 969	360 254	259 3
7 Total	27 115 667	28 762 928	424 806	-	361 682	402 088	14 044 2
Grand total:	150 056 003	474 345 473	32 591 850	_	638 141	1 816 204	62 158 3
8 Hydro (1 + 5)	158 456 927			137 957	3 806 387	3 929 938	338 4
9 Conventional (2 + 6)	53 198 043 17 802 434		351 191	131 331	3 000 307	3 929 930	-15 5
11 Total net generation (8+9+10) .	229 457 404	244 779 226	32 943 041	137 957	4 444 528	5 746 142	62 481 2
12 Received from other provinces 13 Imported	2 407 510	1 691 057	-	213 485	239 943	2 642 089 24 73 4	27 603 9 19 6
14 Fotal (12 + 13)	2 407 510	1 691 057	40	213 485	239 943	2 666 823	27 628 5
15 Total supply (11 + 14)	231 864 914	246 470 283	32 943 041	351 442	4 684 471	8 412 965	90 109 7
<u> Disposal of energy</u>							
Delivered to other provinces:			27 254 500		_		3 245 7
16 Pirm	• • •		27 251 508 15 611	-	24 675	454 478	6 563 0
Exported: 18 Firm	2 737 370		-	_	-	1 697 221 289 197	410 9 347 4
19 Secondary	10 691 944		27 267 119	_	24 675	2 440 896	10 367 2
20 Fotal (16 + 17 + 18 + 19)	13 429 314	15 753 776	27 207 119		24 073	2 440 090	10 307 2
21 Total available in Canada (15 - 20) .	218 435 600	230 716 507	5 675 922	351 442	4 659 796	5 972 069	79 742 4
22 Energy used in own plant	32 716 864	34 719 148	578 630	-	842 100	1 025 755	13 989 7
Sales to ultimate customers: General:							
Loads under 5 MW: 23 Pirm	57 607 526 99 386		726 793	114 543 31 035	1 142 292	1 411 720 8 325	16 529 7 75 7
Loads of 5 MW and over: 25 Pirm	48 199 735		2 171 826	3 155	993 544	1 301 570	23 739 5
26 Secondary	1 127 852 51 824 230		79 031 1 102 929	163 070	1 361 983	19 382 1 734 956	1 144 5 21 131 8
28	2 068 605 1 381 045		24 127	3 153	49 182	42 196	473 0
30 Total sales	162 308 379	169 991 880	4 104 706	314 956	3 547 001	4 518 149	60 054 4
31 Unallocated energy (2)	12 233 174	14 863 259	846 503	36 486	94 556	417 525	3 953 0
32 Distribution by non-respondents	11 177 183	11 142 220	146 083	_	176 139	10 640	1 735 2
33 Total disposal of energy (20 + 22 + 30 + 31 + 32) .		246 470 283	32 943 041	351 442	4 684 471	8 412 965	90 109 7

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-SEPTEMBRE 1978

ומכ	tari	.0	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		No.
					MW.h					
									Disponibilité de l'énergie	
									Energie produite nette:	
28	064	027	11 793 61	4 1 807 667	1 374 938	21 282 915	238 450	184 967	Services:	1
		430 795	364 72		11 683 401	71 352	18 399	74 744	Thermique: Classique Nucléaire	2
12	26 1	252	12 158 34	0 6 147 441	13 05'8 339	21 354 267	256 849	259 711	Total	
1	371	894	-	60 036	_	7 967 342	_	15 256	Etablissements industriels:	-
2	000	764	51 13		499 675	1 309 566	17 776	3 892	Hydro	
3	372	658	51 13		499 675	9 276 908	17 77€		Classique	
				2,2,000	433 (73	7 2 10 900	17 776	19 158	Total	7
29	435	921	11 793 61	4 1 867 703	1 374 938	29 250 257	238 450	200 233	Total général: Hydro (1 + 5)	8
		194 795	415 85 -	6 4 572 568	12 183 076	1 380 918	36 175	7 8 636	Thermique: Classique (2 + 6) Nucléaire	9
15	633	910	12 209 47	0 6 440 271	13 558 014	30 631 175	274 625	278 859	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
		583 470	704 59 29 7 4		186 052 1 373	197 685 1 055 136	-	-	Reçue des autres provinces Importee	12
8	507	053	734 33	€ 527 870	187 425	1 252 821	-	-	Total (12 + 13)	
.4	140	9€3	12 943 80	6 6 968 141	13 745 439	31 883 996	274 625	278 869	Total de la disponibilité(11+14)	15
									Ecoulement_de_l'energie	
			(0/ //0						Livrée aux autres provinces:	
	359	210	686 491 796 541		197 685	2 79 6 183 256	-	-	Souscrite Excédentaire	16 17
		274 135	601 370 1 394 500		~	233 315 2 330 314	-	-	Exportée: Souscrite	
8	808	619	3 478 910	0 686 164	19 7 685	2 749 681	-	_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
5	332	344	9 464 891	6 281 977	13 547 754	29 134 315	274 625	2 7 8 859	Potal disponible au Canada (15-20).	21
7	904	733	649 160	358 389	7 91 777	8 539 901	18 141	20 834	Energie utilisée sur place	22
									Vantas aux abonnés ultimes: Général:	
2	839	587	3 007 528	3 1 776 091	6 073 342	6 269 401	69 976	38 163	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	23
		-	-	-	-	-	-	-	Excédentaire	24
		175	1 685 166	1 373 865 16 920	2 158 698	5 730 136	99 340 3 010	114 211	Souscrite	25 26
7	201	395	2 376 553 757 760	1 265 137	2 514 161	5 716 587	62 083	33 4+7	Service domestique	
-	413	€05	75 366		771 573 167 189	140 466	1 944	1 015	Eclairage des rues	
4 :	366	762	7 902 373	5 208 736	11 684 963	17 856 590	236 353	186 835	Total des ventes	30
1 1	£54	455	913 363	639 716	856 166	2 411 272	20 131	20 023	Energie sams utilisation(2)	31
3 1	406	394	~	7 5 136	214 848	32€ 552	_	51 179	Energie distribuée par les	32
									non-répondants. Total de l'énergie écoulée	33
P	140	963	12 943 806	6 968 141	13 745 439	31 883 996	274 625	278 859	(20 + 22 + 30 + 31 + 32)	

le nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée. Comprend les pertes, les quantites non comptabilisées et la rectification périodique les comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'energie électrique

1978

	Total net	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average total net generation
	Production totale nette d'energie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excélentaire utilisée	Energia souscrite disponibla	Moyenne par jour d'énergi totale produite- nette
				MW.h			
Jinuary - Janvier February - Fevrier March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillat Aujust - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre Desember - Decembre	33 378 961 30 268 590 30 782 658 26 459 173 25 179 788 24 106 436 24 017 868 25 355 047 25 230 705	105 936 94 148 98 234 246 918 475 048 270 916 211 126 83 184 105 547	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609 1 344 836 1 223 757 1 433 278 1 784 630 1 686 330	31 148 128 27 950 064 28 666 999 25 388 482 24 310 000 23 153 595 22 795 716 23 653 601 23 649 922	154 922 127 902 139 565 142 238 154 660 180 917 165 291 175 500 137 006	30 993 206 27 822 162 28 527 434 25 246 244 24 155 340 22 972 678 22 630 425 23 478 101 23 512 916	2 1 031 02 992 98 331 97 312 25 3 803 54 774 76 817 90

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Pomestique et agricole	General Genéral	Street lighting - Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant Utilisee sur place	Total demand - Demande totale
			MW.	, h		
<u>197</u> 8						
January - Janvier February - Fevrier March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août Setember - Septembre October - Octobre November - Novembre Pacember - Décembre	7 563 598 8 106 488 7 822 794 7 484 267 6 387 587 5 484 215 4 898 533 4 322 054 4 858 683	13 045 952 13 091 079 12 941 153 12 702 790 11 917 092 12 175 940 11 734 897 11 895 005 12 126 495	182 774 160 236 169 852 156 545 149 405 144 588 149 402 155 524 164 932	22 333 119 22 821 503 22 373 667 21 631 017 19 557 965 18 905 013 17 825 908 17 459 194 18 226 714	4 059 546 3 743 706 4 090 825 3 854 890 3 963 768 3 821 195 3 771 665 3 716 084 3 697 469	26 392 665 26 565 209 26 464 492 25 485 907 23 521 733 22 726 200 21 597 573 21 175 273 21 924 183

fri: - Aunee

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Util	ities - Service	es	Ind	Crand		
	Hydro	Thermal - Thermique	Tota1	Hydro	Thermal Thermique	Total	Grand Fotal Total, général
'4'5	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 045 823
	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 303 942	34 616 183	272 623 998
	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
	189 545 469	90 258 764	279 804 233	30 661 102	5 083 468	36 744 570	315 548 803
1978 uary - Janvier ruary - Février ch - Mars il - Avril - Mai e - Juin y - Juillet ust - Août. tember - Septembre ober - Occobre ember - Novembre ember - Décembre	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 844 355	647 520	3 491 875	33 373 961
	17 728 025	9 386 279	27 114 301	2 558 128	596 161	3 154 289	30 269 590
	17 930 619	9 541 432	27 472 051	2 683 380	627 227	3 310 607	30 782 658
	16 176 714	7 249 009	23 425 723	2 464 145	569 305	3 033 450	25 459 173
	16 012 962	5 882 089	21 895 051	2 690 595	594 142	3 284 737	25 179 788
	15 157 918	5 798 684	20 956 602	2 606 408	543 426	3 149 834	24 106 463
	14 627 433	6 181 494	20 808 927	2 708 709	500 232	3 208 941	24 217 863
	15 186 583	7 082 898	22 269 481	2 563 634	521 932	3 085 566	25 355 047
	15 308 917	6 878 159	22 187 076	2 548 651	494 978	3 043 629	25 230 705











Publications

Electric power statistics

October 1978

Statistique de l'énergie électrique

Octobre 1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

OCTOBER - 1978 - OCTOBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1979 - Janvier 5.3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 10

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applica-
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	= Watt	hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	***	11	X	10 ⁹
MW.h	(megawatt	hour)	=	11	X	106
kW.h	(kilowatt	hour)	=	11	x	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}

GW.h (gigawatt heure) = $^{"}$ x 10^9

MW.h (megawatt heure) = $^{"}$ x 10^6

kW.h (kilowatt heure) = $^{"}$ x 10^3

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy OCTOBER 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec
No.								
					MW+h			
	Supply of energy							
1	Net generation: Utilities: Hydro	16 594 711	17 044 116	3 591 807	-	42 029	75 059	5 767 423
2 3	Thermal: Conventional Nuclear	4 343 922 2 382 166	5 168 680 2 164 710	130 903	21 813	445 229	432 851	3 768 -1 433
4	Total	23 320 799	24 377 506	3 722 710	21 813	487 258	507 910	5 769 758
r	Industry:	2 710 315	2 689 793	37 522		2 242	1 767	1 508 424
E	Thermal:	565 078	548 969	4 333	_	37 113	47 703	27 647
7	Total	3 275 393	3 238 762	41 855	-	39 355	49 470	1 536 271
•	Grand total:						74.004	7 075 247
8	Hydro (1 + 5)	19 305 026	19 733 909	3 629 329	-	44 271	76 826	7 275 847
9	Conventional (2 + 6)	4 909 000 2 382 1 66	5 717 649 2 164 71 0	135 236	21 813	482 342	480 554	31 615 -1 433
11	Total net generation (8+9+10) .	26 596 192	27 616 268	3 764 565	21 813	526 613	557 380	7 306 029
12	Received from other provinces	98 510	136 425	-	18 845	8 221	318 193 6 499	3 093 683 427
14	Total (12 + 13)	98 510	136 425	-	18 845	8 221	324 692	3 094 110
15	Total supply (11 + 14)	26 694 702	27 752 693	3 764 565	40 658	534 834	882 072	10 400 139
	Disposal of energy							
16	Delivered to other provinces:			3 073 353	_	_	_	136 064
17	Film Secondary		• • •	1 253	-	3 650	27 066	932 455
18 19	Exported: Firm	312 233 1 530 026	520 471 1 237 299	-	-	-	153 641 16 830	247 053
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	1 842 259	1 757 770	3 074 606	-	3 650	197 537	1 315 572
21	Total available in Canada (15 - 20) .	24 852 443	25 994 923	689 959	40 658	531 184	684 535	9 084 567
		2 0/12 250	3 981 924	68 533	_	106 317	125 379	1 629 557
22	Energy used in own plant	3 943 350	3 701 724	00 333		***************************************		
23	General: Loads under 5 MW: Firm	6 018 911	6 218 333	75 269	6 017	113 995	149 513	1 589 200 7 113
24	Secondary	9 697	19 294	-	11 320	-	861	2 445 975
25 26	Firm	5 484 191 128 16 0	5 934 887 177 641	300 215	355	109 688	154 803	171 644 1 488 453
27 28	Domestic	4 730 829 185 240	4 857 656 205 900	96 427	18 149	119 086	166 121	54 140
29	Street lighting	164 880	170 116	3 353	364	5 567	4 772	5 756 525
30	Total sales	16 721 908	17 583 827	475 264	36 205	348 336	477 558	
31	Unallocated energy (2)	3 038 617	3 173 621	128 366	4 453	5€ 749	80 346	1 483 923
32	Distribution by non-respondents	1 148 568	1 255 551	17 796	***	19 782	1 252	214 562
33	Total disposal of energy (20 + 22 + 30 + 31 + 32) .	26 694 702	27 752 693	3 764 565	40 658	534 834	882 072	10 400 139

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique OCTOBRE 1978

Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord- Ouest		No.
			ë₩. h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
3 232 856	1 557 380	233 449	146 372	2 352 769	23 756	21 216	Services:	. 1
2 254 048 2 166 143	2 430	424 966	1 430 725	8 766	4 729	8 452	Classique	. 2
7 653 047	1 559 810	658 415	1 577 097	2 361 535	20 405		Nucléaire	. 3
				2 30 1 333	28 485	29 668		4
170 285	-	7 209	-	960 160	-	2 184		5
210 367	8 930	28 262	52 624	131 766	-	24	Thermique: Classique	6
380 652	8 930	35 471	52 624	1 091 926	-	2 208	Total	7
3 403 141	1 557 380	240 658	146 372	3 312 929	23 756	23 400	Total général: Hydro (1 + 5)	8
2 464 415 2 166 143	11 360	453 228	1 483 349	140 532	4 729	8 476	Thermique:	
8 033 699	1 568 740	603.006	4 600 704	-	-	-	Nucléaire	10
875 909		693 886	1 629 721	3 453 461	28 485	31 876	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
51 122	71 254	80 240	12 053 136	26 243 78 241	-	-	Reçue des autres provinces Importée	12 13
927 031	71 254	80 240	12 189	104 484	-	-	Total (12 + 13)	14
8 960 730	1 639 994	774 126	1 641 910	3 557 945	28 485	31 876	Total de la disponibilité(11+14)	15
							Ecoulement de l'énergie	
19 135	80 460 121 713	53 516 17 680	26 243	304	-	-	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16
43 887	75 054	-	_	11 749 836		•	Excédentaire	17
739 731	287 516	-	-	193 222	-	-	Souscrite Excédentaire	18 19
802 753	564 743	71 196	26 243	206 111	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
8 157 977	1 075 251	702 930	1 615 667	3 351 834	28 485	31 876	Total disponible au Canada (15-20).	21
786 658	91 243	41 963	131 085	998 57 5	28	2 586	Energie utilisée sur place	22
							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
2 413 440	302 566	198 600	641 571	716 316	7 935	3 911	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	23 24
1 €94 295	200 511	150 732	255 416	598 725	9 941	14 231	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	25
1 793 163	210 777 56 424	4 500 137 312 84 077	253 666	563 515	7 532	3 450	Excédentaire	27
47 867	10 628	6 257	17 180	19 703	219	66	Eclairage des rues	
5 948 770	780 906	58 478	1 233 232	1 898 259	25 €3€	21 658	Total des ventes	30
495 846	203 102	71 930	225 880	418 236	2 821	1 969	Energie sans utilisation(2)	31
926 703	-	7 559	25 470	36 764	-	5 663	Energie distribuée par les	32
8 960 730	1 639 994	774 126	1 641 910	3 557 945	28 485	31 876	non-répondants. Total de l'énergie écoulée (20 + 22 + 30 + 31 + 32)	33

¹⁾ De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
2) Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-OCTOBER 1978

		Canada		Cat	Canada			Newfound- land		Prince Edward Island		Nova Scotia			New Brunswick		Ot	Quebec	
No.		1977		Cai	Beda			en & e		Ile-du Prince Edouar	-	Nouvel Ecoss			Nouveau- Brunswick				
										MW.h									
	Supply of energy																		
	Net generation:																		
1	Utilities:	152 634	265	164	710	745	35	756	657		-	650	457	1	849	429	54	140	890
	Thermal: Conventional	52 843			874			454	313	159	770	3 919	9 647	13	002	535		82	864
2	Nuclear	20 184			976				-		-		-			~		- 16	989
Łi.	Total	225 662	53€	240	562	406	36	210	970	159	770	4 570	104	5	851	964	54	206	765
	Industry:	25 127	688	26	357	798		434	547		_	3 ·	1 955		43	501	15	293	319
	Thermal:							32			_		9 082		407	15.7		287	169
•	Conventional	5 263			643														
~	Total	30 391	060	32	001	690		466	661		-	40	1 037		451	220	15	580	488
4	Grand total: Hydro (1 + 5) Thermal:	177 761	953	191	068	543	36	191	204		100	683	2 412	1	893	030	69	434	209
G.	Conventional (2 + 6)	58 107			518 976			486	427	159	770	4 288	7 2 9	4	410	492		370 -16	
11	Nuclear	20 184 256 053		272			36	677	631	159	770	4 97	1 141	6	303	522		787	
									_	232	2 30	241	8 164	2	960	282	30	702	634
1.	Received from other provinces Imported	2 506	020	1	827	482			-		-		-		31	233		20	027
14	Total (12 + 13)	2 506	020	1	827	482			-	232	330	241	8 164	2	991	515	30	722	661
1	Total supply (11 + 14)	258 559	616	274	391	578	36	677	631	392	100	5 219	9 305	9	295	037	100	509	914
	Disposal of energy																		
16	Delivered to other provinces:						3.0	324	861		_		_			_	3	181	824
17	:econdary						50	16			-	21	8 325		481	544		495	
1 .	Exported: Firm	3 049			724				-		wa		-	1	850			658	
11,	Secondary	12 221	970	13	786	940			-		-		~		306			347	
	Total (16 + 17 + 18 + 19)	15 271	573	17	511	546	30	344	725		-	2	8 325	2	638	433	11	682	849
21	Total available in Canada (15 - 20) .	243 288	043	256	880	032	6	335	906	392	100	5 19	0 980	6	656	604	88	827	065
22	Energy used in own plant	36 660	214	39	242	815		647	163		-	94	8 4 1 7	1	151	134	16	138	135
	Sales to ultimate customers: General:																		
. 1	Loads under 5 MW:	63 626	437	66	218	600		802	062	120	SoJ	1 25	6 287	1	5€1	233	18	118	917
. 4	Secondary	109				392			-	42	355		-		9	186		82	851
	Firm	53 683				609	2	472		3	5 10	1 10	3 232	1	45€			878 316	
. 7	Secondary	1 256 56 744	062	59	520	298	1	79 199	031 356	904	219	1 48	1 064	1	901	870 077		620	
. 1	Farm(1)	2 253 1 545	845	2	470 €03	013			480	3	517	5	4 749		46	968		527	212
	Total Sale.			187			4	579			161		5 337		995		67	544	
. 1	the literated and the	\$E 000	700	**	0.00	0.35		C II II	0.04	0.	71:	45	1 205		062	871	c	477	520
5 1	Unallocated energy (2)	15 082	788	18	089	035		944	8 94	40	y 34	15	1 305		497	0/1	,	411	
٥.	Distribution by non-respondents	12 325	751	12	115	352		163	879		-	19	5 921		11	892	1	667	392
	Total disposal of energy (20 + 22 + 30 + 31 + 32) .	258 559	616	274	391	578	36	677	631	392	100	5 21	9 305	9	295	037	100	509	914

⁽¹⁾ Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(2) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-OCTOBRE 1978

	ontari	0	Manitoba	Sa ^S kat-	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
				chewan		Colombie- Britannique	14,102	Territoires du Nord- Ouest		No.
					MW.h					
									Distonibilité de l'energie	
									Energie produite nette:	
	31 296	883	13 350 99	4 2 041 116	1 521 310	23 634 620	262 206	206 183	Services:	
	24 623		357 15	6 4 764 740	13 313 767	80 118	23 128		Thermique:	
	23 993	938	-	-	-	-	23 120	83 1,6	Classique	-
	79 914	299	13 718 15	0 € 805 85€	14 835 077	23 714 738	285 334	28 = 479		
										4
	1 542	179	~	67 245	-	8 927 532	-	17 450		ē
	2 211	131	60 06	0 261 056	552 299	1 441 332	17 77€	3 916	Thermique: Classique	۴
	3 753	310	60 06	328 301	552 299	10 368 834	17 776	21 366		
								2. 300		
	32 839	062	13 350 99	2 108 361	1 521 310	32 562 122	262 206	223 633	Total general: Hydro (1 + 5)	
	26 834		427 21	5 025 796	13 866 066	1 521 450	40 904	87 112	Thermique: Classique (2 + 5)	
	23 993		_	-	-	+	_	-	Nuclearre	1
	83 667		13 778 21	7 134 157	15 387 376	34 083 572	303 110	310 7→5	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	1.1
	8 822 611		775 846 29 744		198 105 1 509	223 928 1 133 377	-		Reçue des autres provinces	1 -
	9 434	084	805 590	608 110	199 614	1 357 305	-	+	Total (12 + 13)	1.,
	93 101	693	14 583 800	7 742 267	15 586 990	35 440 877	303 110	310 745	Total de la disponibilité (11+14)	1 -
									Ecoulement de l'énergie	
		_	766 950	507 465	223 928	3 100			Livrée aux autres provinces:	
	378	345	918 257			195 005	~	-	Souscrite	16
	305		676 430		_	234 151	-	-	Exportée: Souscrite	1 -
	8 927		1 682 016		-	2 523 536	-	-	Excédentaire	1 54
	9 611 .	372	4 043 653	757 360	223 928	2 955 792	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
	83 490 :	321	10 540 147	6 984 907	15 363 062	32 485 085	303 110	310 745	Total disponible au Canada (15-20).	der 1
	8 557 8	832	7 40 403	400 352	1 079 314	9 538 476	18 169	23 420	Energie utilisée sur place	22
									Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
	25 253 (027	3 310 094	1 974 691	6 714 913	€ 986 831	77 911	42 074	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	23
		-	-	-	-	-	-	-	Excédentaire	24
	15 740 (029	1 885 677	1 524 597	2 414 114	6 329 737	109 281	128 442	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	25
	18 994 5	563	2 587 330	21 420 1 402 449	2 767 827	6 278 638	3 019 69 615	36 897	Excédentaire	26 27
	461 4	~	814 184	818 857	836 972	-	-	~	Service agricole(1)	28
			85 994		184 369	160 169	2 163	1 051	Eclairage des rues	
1	60 449 (091	8 683 279	5 790 214	12 918 195	19 755 375	261 989	208 494	Total des ventes	30
	5 150 3	301	1 116 465	711 646	1 125 235	2 827 918	22 952	24 359	Energie sams utilisation(2)	31
	9 333 0	097	_	82 695	240 318	363 316	_	56 842	Energie distribuée par les	32
(3 101 6		14 583 800			35 440 877	303 110	310 745	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	
	101 6	0 3 3	14 263 800	7 742 267	15 586 990	35 440 877	303 110	310 743	(20 + 22 + 30 + 31 + 32)	

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
 Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation Imports		Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average, total net generation	
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'énergie totale produite- nette	
				MW.h				
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet Auqust - Août September - Septembre October - Octobe November - Novembre December - Decembre	33 378 961 30 268 590 30 782 658 26 459 173 25 205 676 24 148 649 24 055 247 25 389 449 25 259 425 27 616 268	105 936 94 148 98 234 246 918 475 048 270 916 211 126 83 184 105 547 136 425	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609 1 344 836 1 223 757 1 433 278 1 784 630 1 686 330 1 757 770	31 148 128 27 950 064 28 666 999 25 388 482 24 335 888 23 195 808 22 833 095 23 688 003 25 994 923	154 922 127 902 139 565 142 238 154 660 180 917 165 291 175 500 137 006 196 935	30 993 206 27 822 162 28 527 434 25 246 244 24 181 22 23 014 891 22 667 804 23 512 50 23 541 636 25 797 988	1 081 021 992 988 881 972 813 086 804 954 775 975 819 014 841 980	

Year - Année

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agricole	General - Général	Street lighting Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant Utilisée sur place	Total demand - Demande totale
			변문 - 1	h		
1978						
January - Janvier February - Février Karch - Mars April - Avril Hay - Mai June - Juin July - Juillet August - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre Pecember - Décembre	7 563 598 8 106 488 7 822 794 7 484 267 6 387 587 5 484 215 4 898 533 4 322 054 4 857 219 5 063 556	13 060 733 13 105 786 12 957 035 12 718 267 11 877 188 12 134 932 11 695 337 11 849 704 12 090 008 12 350 155	182 774 160 236 169 852 156 545 149 405 144 588 149 402 155 524 164 932 170 116	22 343 153 22 832 209 22 385 467 21 597 446 19 472 183 18 819 636 17 742 091 17 368 178 18 148 441 18 839 378	4 044 765 3 728 999 4 074 943 3 883 333 4 067 605 3 933 165 3 885 015 3 884 150 3 798 916 3 981 924	26 387 918 26 561 208 26 460 410 25 480 779 23 539 788 22 752 801 21 627 106 21 212 328 21 947 357 22 821 302

Year - Année

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Uti	lities - Service	s	Ind			
	Hydro	Thermal Thermigue	Total '	Hydro	Thermal - Thermique	Total	Grand Total Total, général
1974	177 541 257	63 168 254	240 709 511	32 599 667	5 737 650	38 337 317	279 046 828
	172 791 663	65 216 152	238 007 815	29 612 241	5 003 942	34 616 183	272 623 998
	189 364 022	74 671 548	264 035 570	23 684 966	5 646 650	29 331 616	293 367 186
	189 545 469	90 258 764	279 804 233	30 661 102	6 083 468	36 744 570	316 548 803
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet Auqust - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Decembre	19 568 497	10 318 589	29 887 086	2 844 355	647 520	3 491 875	33 378 961
	17 728 025	9 386 276	27 114 301	2 558 128	596 161	3 154 289	30 268 590
	17 930 619	9 541 432	27 472 051	2 683 380	627 227	3 310 607	30 782 658
	16 176 714	7 249 009	23 425 723	2 464 145	569 305	3 033 450	26 459 173
	16 006 104	5 914 835	21 920 939	2 690 595	594 142	3 284 737	25 205 649
	15 152 354	5 846 461	20 998 815	2 606 408	543 426	3 149 834	24 148 649
	14 623 549	6 222 757	20 846 306	2 708 709	500 232	3 208 941	24 055 247
	15 178 555	7 125 328	22 303 883	2 563 634	521 932	3 085 566	25 389 449
	15 302 212	6 913 584	22 215 796	2 548 651	494 978	3 043 629	25 259 425
	17 044 116	7 333 390	24 377 506	2 689 793	548 969	3 238 762	27 616 268











Electric power statistics

November 1978

Statistique de l'énergie électrique

Novembre 1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's Halifax Montréal Ottawa Toronto Winnipeg Regina	(Nf1d.)	(726-0713) (426-5331) (283-5725) (992-4734) (966-6586) (949-4020) (569-5405) (425-5052)
Edmonton Vancouver		(425-5052) (666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949 - 4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

NOVEMBER - 1978 - NOVEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1979 - Février 5-3301-513

Price—Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 11

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = Watt hour x 10^{12} GW.h (gigawatt hour) = " x 10^9 MW.h (megawatt hour) = " x 10^6 kW.h (kilowatt hour) = " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}

GW.h (gigawatt heure) = $x \cdot 10^9$

MW.h (megawatt heure) = $^{"}$ x 10^6

kW.h (kilowatt heure) = " x 10³

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy NOVEMBER 1978

		Canada	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
١٠ ٠٠		1977	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick	
					MW.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
	Utilities:	17 572 613	17 325 409	3 609 434	_	39 938	77 774	5 964 182
1	Hydro				20 602		477 617	41 577
2	Conventional	5 555 215 2 006 533	6 117 010 2 511 790	157 114	24 602	474 834	4// 01/	-1 597
ė	Total	25 134 361	25 954 209	3 766 548	24 602	514 772	555 391	6 004 162
,	Industry: dydro	2 686 193	2 627 179	32 102	_	2 617	1 373	1 491 825
	Thermal:	567 571	584 818	5 366	_	35 082	63 970	27 429
,	Conventional						65 343	1 519 254
;	Total	3 253 764	3 211 997	37 468	_	37 699	05 343	1 319 234
,	Grand total: dydro (1 + 5)	20 258 806	19 952 588	3 641 536	***	42 555	79 147	7 456 007
1	Thermal: Conventional (2 + 6) Nuclear	6 122 786 2 006 533	6 701 828 2 511 790	162 480	24 602	509 916	541 587	69 006 -1 597
1.1	Total net generation (8+9+10) .	28 388 125	29 166 206	3 804 016	24 602	552 471	620 734	7 523 416
12	Received from other provinces	119 369	195 461	_	16 204	8 60 6	299 894 11 576	3 123 758 561
1 +	Total (12 + 13)	119 369	195 461	-	16 204	8 606	311 470	3 124 319
1 1	rotal supply (11 + 14)	28 507 494	29 361 667	3 804 016	40 806	561 077	932 204	10 647 735
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:							
1 (Fira			3 078 791 1 968	-	4 920	24 810	41 764 771 234
1 4	Exported:		189 104			_	143 484	9 803
4 4	Firm	311 952 1 744 682	1 271 565	_	***	-	17 407	192 982
. 3	Total (16 + 17 + 18 + 19)	2 056 634	1 460 669	3 080 759	400	4 920	185 701	1 015 783
2.1	Fotal available in Canada (15 - 20) .	26 450 860	27 900 998	723 257	40 806	556 157	746 503	9 631 952
`~	Energy used in own plant	3 897 881	3 879 832	67 724	-	88 495	137 675	1 559 145
	Salas to ultimate customers: Ganeral:							
. 3	Loads under 5 MW; Firm	6 095 115 14 453	6 679 452 13 484	90 192	12 8 7 8 2 990	148 578	165 895 986	1 705 568 9 508
	Loads of 5 MW and over:	5 579 160	5 940 635	294 641	355	82 716	151 439	2 426 753
20	Secondary	144 832	177 289	40	-	-	1 213	173 331 1 762 089
. 1	Parm (1)	4 974 460 234 643	5 195 737 264 291	130 285	17 975	123 478	182 181	
29	Street lighting	181 827	179 441	3 633	364	5 490	4 827	52 066
30	Total sales	17 224 490	18 450 329	518 751	34 562	360 262	506 541	6.129 315
3.1	Unallocated energy(2)	4 007 811	4 364 548	116 705	6 244	86 770	100 851	1 794 639
3.2	Distribution by non-respondents	1 320 678	1 206 289	20 077	~	20 630	1 436	148 853
3 3	Total disposal of energy (20 + 22 + 30 + 31 + 32) .	28 507 494	29 361 667	3 804 016	40 806	561 077	932 204	10 647 735

^{(&#}x27;) Bany utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
(1) Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique NOVEMBRE 1978

	Ontar.	io	Manito	oba	Saska		Albe	erta	Co	lumi lumi lomi tann	bia	Yukon		North Territ Territ du No	ories coires ord-		No.
							전유.	h									
																<u>Pisponibilité de l'énergie</u>	
																Energie produite nette:	
	2 936	530	1 695	033	201	617	1	47 48:	2 2	602	518	28	795	2	2 106	Services: Hydro	1
	2 754		23	8-831	562	351	1.5	73 680	0	12	820	2	975	1	0 783	Thermique:	
				-		-		-			-		-		-	Nucléaire	2
	8 204	7 43	1 718	864	763	968	1 7	21 162	2 2	615	338	31	770	3	2 889	Total	4
	17:	409		_	,	0.20										Etablissements industriels:	
						930		-		919	831				2 092	Hydro	5
	219	422	6	250	28	144		54 214	1	144	935		-		6		6
	389	831	6	250	35	074		54 214	1	064	766		~-		2 098	Total	7
	3 106	430	1 695	022	20.0	547		43 400								Total général:	
								47 482		522	349	28	795	2	4 198	Hydro (1 + 5)	3
	2 974 2 513		30	081	590	495	1 6	27 894	1	157	755	2	975	1	0 789	Classique (2 + 6)	9
	8 594	574	1 725	114	799	042	1 7	75 376	. 2	600	104	31	770	2	" 007		10
						0.2	, ,	,,,,,,,,	, ,	000	104	21	770	3	4 987	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
		739	7 1	220	89	310		13 991			257		-		_	Reçue des autres provinces	12
		319		-		-		181		95	824		-		-	Importée	13
		058	71	220	89	310		14 172		120	081		-		-	Total (12 + 13)	14
	9 302	632	1 796	334	888	352	1 7	89 548	3	800	185	31	770	3	4 987	Total de la disponibilité(11+14)	15
																Ecoulement de l'énergie	
																Livrée aux autres provinces:	
	43	013		016 009		256 950		24 257		13	484 507		_		_	Souscrite	16 17
	34	472		142		_		_			203					Exportée: Souscrite	18
		048	322	534		-		-			594		-		-	Excédentaire	19
	680	533	514	701	71	206		24 257		150	788		-		_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
	8 622	099	1 281	633	817	146	1 7	55 291	3	649	397	31 7	770	31	987	Total disponible au Canada (15-20).	21
	767	675	86	366	41	083	1.	35 752		993	176		35	2	706	Energie utilisée sur place	2.2
																Ventes aux abonnés ultimes:	
																Général:	
	2 451	274	348	669	201	403	74	0 254		801	535	8 9	986	Ц	220	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	23
		-		-		-					-		-		-	Excédentaire	24
	1 700	7 12	205	067		930 745	26	8 367		623	437	10 2	281	14	937	Souscrite	25
	1 633	128		097	146	487		1 742		660	146	6 8		Ц	237	Service domestique	27
	49	011		889 937		636 991		8 766 2 999		21	767		35		121	Service agricole(1) Eclairage des rues	29
	5 834	125	898	659		192	1 36	2 128	2	106	885	26 3	94	23	515	Total des ventes	4.
	1 132	184	296	608	116	593	20	2 779		502	840	5 3	4.1	2	994	Energie sans utilisation(2)	3.1
															200	Total distribute on les	2
	888			-	10	278	6	4 632			496		-			non-repondants.	3.
9	302	632	1 796	334	888	352	1 78	9 548	3	800	185	31 7	70	34	987	Total de l'énergie écoulée (20 + 22 + 30 + 31 + 32)	3 3

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
 Comprend les perres, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-NOVEMBER 1978

		Canada 1977	Canada	Newfound- land Terre-	Prince Edward Island - Ile-du-	Nova Scotia Nouvelle-	New Brunswick - Nouveau-	Quebec
		1977		Neuve	Prince- Edouard	Ecosse	Brunswick	
					MW.h			
	Surply of energy							
4	Net generation: Utilities: Hydro	170 206 878	182 036 214	39 366 091	-	690 395	1 927 203	60 105 072
	Thermal: Conventional	58 398 886 22 191 133	57 991 807 26 488 739	611 427	184 372	4 394 481	4 480 152	124 441 -18 586
4	Nuclear	250 796 897	266 516 760	39 977 518	184 372	5 084 876	6 407 355	60 210 927
	Industry:			" 6110	_	34 572	44 974	16 784 993
t	Hydro	27 813 881	28 984 826	466 649		404 164	580 851	314 598
	Conventional	5 830 943	6 337 634	37 480		438 736	625 825	17 099 591
1	Total	33 €44 824	35 322 460	504 129		430 730	023 020	1, 0,, .,
;	Grand total: Hydro (1 + 5) fnermal:	198 020 759	211 021 040	39 832 740	-	724 967	1 972 177	76 890 065
1	Conventional (2 + 6)	64 229 829 22 191 133	64 329 441 26 488 739	648 907	184 372	4 7 98 64 5	5 061 003	439 039 -18 586
1.1	Total net generation (8+9+10) .	284 441 721	301 839 220	40 481 647	184 372	5 523 612	7 033 180	77 310 518
13	deceived from other provinces	2 625 389	2 023 056	-	248 534	256 770	3 260 176 42 809	33 826 392 20 588
1.4	Total (12 + 13)	2 625 389	2 023 056	-	248 534	256 770	3 302 985	33 846 980
١,	Fotal supply (11 + 14)	287 067 110	303 862 276	40 481 647	432 906	5 780 382	10 336 165	111 157 498
	<u>Disposal of energy</u>							
١.	Delivered to other provinces:			33 403 652	-	4 920	-	3 223 588
1.7	Secondary			18 832	-	28 325	506 354	8 266 762
1.	Firm	3 361 555 13 966 652	3 906 372 15 066 621	-	-	-	1 994 346 323 434	669 085 540 477
2 1	Total (16 + 17 + 18 + 19)	17 323 207	18 972 993	33 422 484	-	33 245	2 824 134	12 699 912
1	Fotal available in Canada (15 - 20) .	269 738 903	284 889 283	7 059 163	432 906	5 747 137	7 512 031	98 457 586
2.2	Energy used in own plant	40 558 095	43 243 093	714 887	-	1 036 912	1 409 255	17 697 280
	Sales to ultimate customers: General: Loads under 5 MW:							
. 4	Secondary Loads of 5 MW and over:	69 721 552 123 536	72 904 626 140 660	892 254	140 654 38 129	1 404 865	1 727 128 10 172	19 824 485 92 359
	F11B	54 263 086 1 400 844	62 076 503 1 617 833	2 766 682 79 03 1	3 865	1 185 948	1 607 812 22 083	25 395 588 1 489 535
. /	Secondary	61 718 522	64 716 296	1 329 641	199 194	1 604 547	2 083 258	24 382 347
29	Street lighting	2 498 488 1 727 752	2 734 304 1 782 815	31 113	3 881	60 239	51 795	579 278
64	Total sales	196 443 730	205 973 037	5 098 721	385 723	4 255 599	5 502 248	71 763 592
, 1	Unallocated energy (2)	19 090 599	22 441 771	1 061 599	47 183	238 075	587 200	7 270 728
٠.	Distribution by non-respondents	13 646 429	13 231 382	183 956	-	216 551	13 328	1 725 986
3 3	Total disposal of energy (20 + 22 + 30 + 31 + 32) .	287 067 110	303 862 276	40 481 647	432 906	5 780 382	10 336 165	111 157 498

⁽¹⁾ Hany utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-NOVEMBRE 1978

Ontario	Manitoba	Saskat⊸ chewan	Alberta	British Columbia 	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No.
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
34 233 473	15 046 027	2 242 733	1 668 792	26 237 138	291 001	228 289	Services: Hydro	1
27 378 389 26 507 325	390 987	5 327 091	14 887 447	92 938	26 103	93 979	Thermique: Classique Nucléaire	2
88 119 187	15 437 014	7 569 824	16 556 239	26 330 076	317 104	322 268	Total	
1 712 588	-	74 175	~	9 847 333	_	19 542	Etablissements industriels:	-
2 430 553	66 310	289 200	606 513	1 586 267	17 776	3 922	Hydro	
4 143 141	66 310	363 375	606 513	11 433 600	17 776	23 464	Classique	
						23 101	Total	7
35 946 061	15 046 027	2 316 908	1 668 792	36 084 471	291 001	247 831		8
29 808 942 26 507 325	457 297 -	5 616 291	15 493 960	1 679 205	43 8 7 9	97 901	Classique (2 + 6)	
92 262 328	15 503 324	7 933 199	17 162 752	37 763 676	334 880	345 732	Total de 1ºénergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
9 443 231 699 024	847 066 29 744	697 420	212 096 1 690	248 185 1 229 201	_		Reçue des autres provinces Importée	1
10 142 255	876 810	697 420	213 786	1 477 386	-	**	Total (12 + 13)	1
102 404 583	16 380 134	8 630 619	17 376 538	39 241 062	334 880	345 732	Total de la disponibilité (11+14)	1 =
							Ecoulement de l'énergie	
_	848 966	563 721	248 185	3 584			Livrée aux autres provinces:	
421 358	1 028 266	264 845	240 103	208 512	-	-	Souscrite Excédentaire Exportée:	16
331 015 9 539 030	676 572 2 004 550	-	-	235 354 2 659 130	-	-	Souscrite	10
10 291 403	4 558 354	828 566	248 185	3 106 580	-	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	2.
92 113 180	11 821 780	7 802 053	17 128 353	36 134 482	334 880	345 732	Total disponible au Canada (15-20).	21
9 325 507	826 769	441 435	1 215 066	10 531 652	18 204	26 126	Energie utilisée sur place	22
							Ventes aux abonnés ultimes: Général: Puissance moins que 5 MW:	
27 703 659	3 658 763	2 176 094	7 455 167	7 788 366	86 897	46 294	Souscrite Excédentaire	23 24
17 440 741	2 090 744	1 686 527	2 682 481	6 953 174	119 562	143 379	Puissance de 5 MW ou plus: Souscrite	25
20 627 952	2 854 427	24 165 1 548 936	3 029 569	6 938 784	3 019 76 507	41 134	Excédentaire	26 27
510 483	880 073 97 931	948 493 55 191	905 738 207 368	181 936	2 398	1 202	Service agricole(1) Eclairage des rues	
66 282 835	9 581 938	6 439 406	14 280 323	21 862 260	288 383	232 009	Total des ventes	30
6 283 626	1 413 073	828 239	1 328 014	3 330 758	28 293	24 983 1	Energie sans utilisation(2)	31
10 221 212	-	92 973	304 950	409 812	***	62 614	Energie distribuée par les	32
102 404 583	16 380 134		17 376 538	39 241 062	334 880	345 732	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	
	,5 500 154	3 030 015	0,0 500				(20 + 22 + 30 + 31 + 32)	

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.
 Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average, total net generation
	Production totale nette d'energie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'énergie totale produite- nette
				MW.h			
January - Janvier Peoruary - Fevrier March - Mars April - Avril May - dal June - Juin July - Juillet Adjust - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Decembre	33 390 545 30 283 824 30 793 024 26 473 095 25 218 123 24 157 211 24 055 247 25 399 536 25 272 028 27 630 381 29 166 206	105 936 94 148 98 234 246 918 475 048 270 916 211 126 83 184 105 381 136 704 195 461	2 336 769 2 412 674 2 213 893 1 317 609 1 344 836 1 223 757 1 433 278 1 784 630 1 686 330 1 758 548 1 460 669	31 159 712 27 965 298 28 677 365 25 402 404 24 348 335 23 204 370 22 833 095 23 698 090 23 691 079 26 008 537 27 900 998	154 922 127 902 139 565 142 238 154 660 180 917 165 291 175 500 137 006 189 719 190 773	31 004 790 27 837 396 28 537 800 25 260 166 24 193 675 23 023 453 22 667 804 23 522 590 23 554 073 25 818 818 27 710 225	1 081 565 993 323 882 436 813 487 805 240 775 975 819 339 842 400 891 302

fear - Annee

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agricole	General - Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total (1)	Used in own plant Utilisée sur place	Total demand - Demande totale
1978			EW.	h		
Jinuary - Janvier Feoruary - Février March - Hars April - Avril May - Hal June - Juin Jury - Juillet Aujust - Août September - Septembre October - October November - Novembre	7 563 598 8 106 488 7 822 794 7 484 267 6 387 587 5 484 215 4 898 533 4 322 315 4 857 219 5 063 556 5 460 028	13 060 733 13 105 786 12 957 035 12 718 267 11 877 188 12 134 932 11 695 337 11 849 062 12 090 008 12 440 414 12 810 860	182 774 160 236 169 852 156 545 149 405 144 588 149 402 155 524 164 932 170 116 179 441	22 343 153 22 832 209 22 385 467 21 597 446 19 472 183 18 819 636 17 742 091 17 367 797 18 148 441 18 839 378 19 656 618	4 058 063 3 744 699 4 086 296 3 897 853 4 081 674 3 942 405 3 885 015 3 856 486 3 813 409 3 997 361 3 879 832	26 401 216 26 576 908 26 471 763 25 495 299 23 553 857 22 762 041 21 627 106 21 224 283 21 961 850 22 836 739 23 536 450

rear - annee

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Util	lities - Services	Industry - Industr	
	Hydro	Thermal Total Thermique	Hydro Thermal Thermique	Grand Total Total Total, g6n6ral
1974	177 541 257 172 791 663 189 364 022 189 545 469	63 168 254 240 709 511 65 216 152 238 007 815 74 671 548 264 035 570 90 258 764 279 804 233	32 599 667 5 737 650 29 612 241 5 003 942 23 684 966 5 646 650 30 661 102 6 083 468	38 337 317 279 046 828 34 616 183 272 623 998 29 331 616 293 367 186 36 744 570 316 548 803
January - Janvier Pepruary - Pévrier March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet August - Août. September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	19 568 497 17 728 025 17 930 619 16 176 714 16 006 104 15 152 354 14 623 549 15 178 615 15 302 212 17 044 116 17 325 409	10 318 589	2 844 355 659 104 2 558 128 611 395 2 683 297 637 676 2 464 145 583 227 2 690 527 606 657 2 606 408 551 988 2 708 709 500 232 2 563 634 531 874 2 548 651 507 581 2 689 793 563 082 2 627 179 584 818	3 503 459 33 390 545 3 169 523 30 283 824 3 320 973 30 793 024 3 047 372 26 473 095 3 297 184 25 218 123 3 158 396 24 157 211 3 208 941 24 055 247 3 095 508 25 399 536 3 056 232 25 272 028 3 252 875 27 630 381 3 211 997 29 166 206











Electric power statistics

December 1978

Statistique de l'énergie électrique

Décembre 1978



This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426 - 5331)
Montréal	(283 - 5725)
Ottawa	(992 - 4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569 - 5405)
Edmonton	(425 - 5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires.

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

Published by Authority of The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1979 - Mars 5-3301-513

Price-Prix: 30 cents \$3.00 a year—par année

Vol. 46-No. 12

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h	(terawatt	hour)	=	Watt hour	X	1012
GW.h	(gigawatt	hour)	=	11	x	10 ⁹
MW.h	(megawatt	hour)	=	11	X	106
kW.h	(kilowatt	hour)	=	**	X	103

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12} GW.h (gigawatt heure) = " x 10^9

MW.h (megawatt heure) = $x \cdot 10^6$

kW.h (kilowatt heure) = $x 10^3$

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Supply and Disposal of Electric Energy DECEMBER 1978

				Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
No.		Canada 1977	Canada	Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick	Sacher
,					ĕ₩.h			
	Supply of energy							
	Net generation:							
1	Utilities: Hydro	19 338 591	20 398 950	4 179 911	-	44 020	59 822	7 083 561
2	Thermal: Conventional Nuclear	7 009 410 2 659 335	7 338 993 2 968 232	207 298	24 320	521 955	636 279	36 507 -3 327
ц	Total	29 007 336	30 706 175	4 387 209	24 320	565 975	696 101	7 116 746
	Industry:					2 (20	4 1177	1 467 86'
	Thermal:	2 770 172	2 6 13 559	31 096	-	2 638	1 477	
6	Conventional	561 363	593 726	4 719	-	39 497	55 867	28 23%
7	Total	3 331 535	3 207 285	35 815	-	42 135	57 344	1 496 10
ş-	Grand total:	22 108 763	23 012 509	4 211 007	_	46 658	61 299	8 551 43
	Thermal:	7 570 773	7 932 719	212 017	24 320	561 452	692 146	64 73"
10	Conventional (2 + 6)	2 659 335	2 968 232	212 017	_	5052	-	-3 32.
11	Total net generation (8+9+10) .	32 338 871	33 913 460	4 423 024	24 320	608 110	753 445	8 612 84
12	Received from other provinces	64 87¢	75 923	-	20 264	4 988 -	323 129 4 630	3 644 29 67
14	Total (12 + 13)	64 876	75 923	-	20 264	4 988	327 759	3 644 97:
15	Total supply (11 + 14)	32 403 747	33 989 383	4 423 024	44 584	613 098	1 081 204	12 257 82
	Disposal of energy							
	Delivered to other provinces:							44 15
16	Pirm		* * *	3 598 522 2 7 32	-	6 608	25 252	640 26
18 19	Firm	360 700 2 193 690	258 111 2 362 381	-	-	-	219 261 12 482	10 60 197 62
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	2 554 390	2 620 492	3 601 254	-	6 608	256 995	892 63
21	Total available in Canada (15 - 20) .	29 849 357	31 368 891	821 770	44 584	606 490	824 209	11 365 18
22	Energy used in own plant	3 874 269	3 9 10 5 10	59 €60	-	91 345	129 955	1 602 44
	Sales to ultimate customers: General: Loads under 5 MW:							
23 24	Firm	6 779 052 18 651	7 241 226 8 772		14 074 3 426	132 280	161 702	2 105 79 4 21
25	Firm	5 534 773	5 940 376		403	107 824	144 622	2 407 90 63 64
26	Secondary	152 316 5 954 050	69 383 5 976 94 2	159 987	21 137	144 300	223 006	2 080 091
29	raim(1) Street lighting	268 882 181 956	288 038 190 205		384	5 492	4 857	54 46
30	Total sales	18 889 680	19 714 942		39 424	389 896	537 170	6 716 13
3 9	Unallocated energy (2)	5 552 992	6 250 319	137 730	5 160	103 882	155 488	2 856 90
32	Distribution by non-respondents	1 532 416	1 493 120	22 163	_	21 367	1 596	189 70
33	Total disposal of energy	32 403 747			44 584	613 098	1 081 204	12 257 82
00	(20 + 22 + 30 + 3! + 32).	32 403 141	3, 70, 303					

Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 1. Balance de l'énergie électrique DECEMBRE 1978

atario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest		No.
			MW.h					
							Disponibilité de l'énergie	
							Energie produite nette:	
3 054 945	9 1 937 073	223 427	162 576	3 595 396	32 520	25 692	Services: Hydro	1
\$ 514 51; 2 971 55		650 491	1 698 431	11 614	1 566	10 417	Thermique: Classique	
541 016	6 1 962 676	873 918	1 861 007	3 607 010	34 086	36 109	Total	ц
168 918	8 ~	7 483	n-y	932 124		1 954	Etablissements industriels:	-
236 31	1 7 580	27 911	59 465				Hydro Thermique:	5
405 229				134 138	-	6	Classique	6
403 223	7 580	35 394	59 465	. 1 066 262	-	1 960	Total	7
. 223 867		230 910	162 576	4 527 520	32 520	27 646	Total general: Hydro (1 + 5) Thermique:	8
750 823 971 555		678 402	1 757 896	145 752	1 56 6	10 423	Classique (2 + 6)	9
946 245	5 1 970 256	909 312	1 920 472	4 673 272	34 086	38 069	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
461 046 57 615		92 770	16 305 194	30 880 12 807	-	-	Reçue des autres provinces	12 13
518 661	81 397	92 770	16 499	43 687	-	-	Total (12 + 13)	14
464 906	2 051 653	1 002 082	1 936 971	4 71 6 959	34 086	38 069	Total de la disponibilité(11+14)	15
							Ecoulement de l'énergie	
							Livrée aux autres provinces:	
43 041	83 662 102 262	54 9 17 26 480	30 880	261 16 044	_	-	Souscrite	16 17
26 850 966 229		-		1 267 810 029	_		Souscrite Excédentaire	18 19
036 120		81 397	30 880	827 601	-mir	-	Total (16 + 17 + 18 + 19)	20
428 786	1 489 580	920 685	1 906 091	3 889 358	34 086	38 069	Total disponible au Canada (15-20).	21
774 158	80 337	44 724	154 257	970 790	42	2 800	Energie utilisée sur place	22
1							Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
600 243	414 740	215 176	720 412	762 362	9 508	4 314	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	
-	-	-	-	-	_	-	Excédentaire	24
€65 041		167 123	265 479	609 657	11 013	15 726	Souscrite	25 26
704 457		3 879 179 695	298 239	794 212	8 616	4 531	Service domestique	27 28
50 271	94 176 12 656	114 771 7 409	79 091 25 836	24 536	236	122	Service agricole(1) Eclairage des rues	29
020 012	1 088 150	688 053	1 389 057	2 190 767	29 373	24 693	Total des ventes	30
477 585	321 093	177 417	334 475	672 839	4 671	3 076	Energie sans utilisation(2)	31
157 024		10 // 01	28 302	54 962	604	7 500	Energie distribuée par les	32
157 031		10 491			34 08€	38 069	non-répondants. Total de l'énergie écoulée	33
464 906	2 051 653	1 002 082	1 936 971	4 716 959	34 000	30 003	(20 + 22 + 30 + 31 + 32)	

nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparee.

mprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 2. Cumulative Supply and Disposal of Electric Energy JANUARY-DECEMBER 1978

		Canada	Са	nada		1	foun and -		Prince Edward Island	Sco	va tia		New runsw	ick	Qu	1ebec
		1977					en Ae		Ile-du- Prince- Edouard		elle- sse		ouvea runs#			
No.									Edodard							
									MW.h							
	Supply of energy															
	Net generation:															
1	Utilities:	189 545 469	202	437	379	43	546	002	-	7	34 41	5	1 987	025	67	190 8
2	Thermal: Conventional	65 408 291 24 850 46		330 4			818	725	208 692	4 5	16 43	36	5 116	431		160 9 -21 9
ti.	Total	279 804 23		180		44	364	727	208 692	5 €	50 85	51	7 103	456	67	329 8
	Industry:															
5	Hydro	30 584 05	3 31	5 9 7	103		497	745	***		37 21	10	46	451	18	252 8
6	Conventional	6 392 30	6	930	461		42	199	-	L	143 66	1	636	718		342 8
7	Total	36 976 35	38	527	564		539	944	-	L	180 87	7.5	683	169	18	595 6
8	Grand total: Hydro (1 + 5)	220 129 52	2 234	034	482	44	043	747	-	7	71 62	25	2 033	476	85	443 7
9	Thermal: Conventional (2 + 6) Nuclear	71 800 60 24 850 46		261			860	924	208 692	5 3	360 09	7	5 753	149		503 7 -21 9
11	Total net generation (8+9+10) .	316 780 59	2 335	708	392	44	904	671	208 692	6	131 72	22	7 786	625	85	925 5
4.0	Passinal from other provinces							_	268 798		261 75	S.A.	3 583	305	37	470 6
13	Received from other provinces Imported	2 690 26		098	979				200 750		*		47	439		21 2
14	Total (12 + 13)	2 690 26	5 2	098	979			-	268 798	- 2	261 75	8	3 €30	744	37	491 9
15	Total supply (19 + 14)	319 470 85	7 337	807	371	44	904	671	477 490	6 3	393 48	30 1	1 417	369	123	417 5
	Disposal of energy															
16	Delivered to other provinces:	* **				37	002	174			11 52	28		_	3	267 7
17	Secondary							564	-		28 32		531	606		907 0
18	Pira	3 722 25 16 160 34		163 429				_	-				2 2 1 3 335	607		679 6 738 1
20	Total (16 + 17 + 18 + 19)	19 882 59	7 21	592	271	37	023	738	-		39 85	53	3 081	129	13	592 5
21	Total available in Canada (95 - 20) .	299 588 26	316	215	100	7	880	933	47 7 490	6 :	353 62	27	8 336	240	109	824 9
															4.0	200 7
22	Energy used in own plant	44 432 36	4 47	144	112		774	547	-	*	128 2	57	1 539	210	19	299 7
	Sales to ultimate customers: General:															
23 24	Loads under 5 MW: Firm	76 500 60 142 18		149			992	8 7 5	154 7 28 41 555	1 5	537 14	15	1 888	830	21	933 7 96 5
25	Loads of 5 MW and over:	64 797 85		0 16		3	104		4 268	1 :	293 7	72	1 752			803 3 553 1
26	Secondary	1 553 16 67 672 57	2 70	687 703	771	1	489	031 628	220 331	1 1	748 8	17	2 306	939		472 9
28 29	Farm(1)	2 757 37 1 909 70		022 9 7 3			35	0 55	4 265		65 73	31	56	652		633 7
30	Total sales	215 333 46	0 225	701	794	5	700	938	425 147	4 (645 49	95	6 039	418	78	493 5
31	Unallocated energy (2)	24 643 59	1 28	678	815	1	199	329	52 343		341 95	57	742	688	10	115 8
																0.45
32	Distribution by non-respondents	15 178 84	5 14	€90	379		206	119	-		237 9			924		915 8
33	Total disposal of energy $(20 + 22 + 30 + 39 + 32)$.	319 470 85	7 337	807	371	44	904	671	477 490	6	393 48	30 1	1 417	369	123	417 5

Many utilities cannot distinguish between domestic and farm as they do not keep separate records.
 Includes losses, unaccounted for and cyclical billing adjustment.

TABLEAU 2. Balances cumulatives de l'énergie électrique JANVIER-DECEMBRE 1978

Oπ	tari	io	Manit	oba	S	aska	t-	All	bert	a		riti lumb		Yukon		North W	ries		
					С	hewa	n					lomb	ie - ique	14.011		Territo du Nor	ires		Nо.
								M	W.h										
																		Disponibilité de l'énergie	
																		Energie produite nette:	
.37	288	422	16 98:	3 100	2	466	160	1	831	368	29	832	534	323	521	253	981	Services: Hydro	1
30	892	901	416	5 590	5	977	582	16	585	878		104	552	27	669		396	Thermique:	
29	434	558		-			-			-			-	2,	-	104	-	Classique	ž
97	615	881	17 399	9 690	8	443	742	18	417	246	29	937	086	351	190	358	377	Total	-9
4	880	224		-		81	658			-	10	779	457		-	21	496	4	
2	665	965	7:	890		3 1 7	111		665	978	1	720	405	17	776	3	928	Thermique: Classique	6
4	546	189	73	890		398	769		665	978	12	499	862	17	776	25	424		7
39	168	646	16 983	3 100	2	547	b18	1	831	368	40	611	991	323	521	275	477	Total général: Hydro (1 + 5)	
33	558	866		480		294			251				957		445		324	Thermique:	
		558	40	-						-			-		-		-	Nucléaire	1 :
32	162	070	17 473	3 580	Ö	342	511	19	083	224	42	4 36	948	368	966	383	801	Total de l'énergie produite nette (8 + 9 + 10).	11
9		2 77 639		463 744		790	190		228	401 884	1		065 008		-		_	Reçue des autres provinces Importée	12
10	660	916	958	207		790	190		230	285	1	521	073		-		-	Total (12 + 13)	1 4
12	822	986	18 431	787	9	632	701	19	313	509	43	958	021	368	966	383	801	Total de la disponibilité(11+14)	15
																		Ecoulement de l'énergie	
		_	932	628		618	638		279	065		3	845		_		_	Livrée aux autres provinces: Souscrite	16
	464	399	1 130			291				-		224	55€		-		-	Excédentaire Exportée:	1.7
:		651		704			-			-		236 469	621		-		-	Souscrite	14
		259 309	2 3 80 5 1 20			909	063		279				181		_		_	Total (16 + 17 + 18 + 19)	
	220	303	3 120	421		303	303		213	005	,	754	, , ,					,	
1	496	677	13 311	360	8	722	738	19	034	444	40	023	840	368	966	383	801	Total disponible au Canada (15-20).	
0	090	136	907	106		486	159	1	369	323	11	502	442	18	246	ي ډر	926	Energie utilisée sur place	
																		Ventes aux abonnés ultimes: Général:	
	202	0.00	4 077			204	270		175	576		550	728	Gn	4115		608	Puissance moins que 5 MW: Souscrite	-1
. 0	303	902	4 073	-	2	391	-	20	175	-		330	-		-		-	Excédentaire	24
9	105	782	2 298	€58	1	853		2	947		7	562	831	130	575 019	109	100	Excedentaire	
2	332	409	3 213	091	1	728	631	3	327	÷00	7	732	396		123	45	665	Service domestique	
	560	754		249 587	1	063	264		984			206	472	2	634	1	324	Eclairage des rues	
12	302		10 670		7	127			669		24	053	0.7	317	75€	. ' 6	702	Total des ventes	
7	723	390	1 734	166	1	005	6 5 6	1	698	H19	19	003	9.7	+2	464	11	059	Energie sans utilisation(2)	1111
																	4.4.11	Transia diceribuée nar les	
1	380	304		-		103	464		296	922		464	774		-			non-répondants.	
2	822	986	18 431	787	9	632	701	19	}1;	509	43	958	024	368	966	383	801	Total de l'énergie écoulée (20 + 22 + 30 + 31 + 32)	-11

De nombreux services d'électricité ne peuvent différencier le service domestique du service agricole n'ayant pas de comptabilité séparée.

Comprend les pertes, les quantités non comptabilisées et la rectification périodique des comptes.

TABLE 3. Supply of Electric Energy

TABLEAU 3. Disponibilité de l'énergie électrique

1978

	Total net generation	Imports	Exports	Net energy available	Secondary energy used	Firm energy available	Daily average, total net generation
	Production totale nette d'énergie	Importations	Exportations	Energie nette disponible	Energie excédentaire utilisée	Energie souscrite disponible	Moyenne par jour d'énergie totale produite- nette
January - Janvier February - Fevrier	33 382 119 30 274 359	105 936 94 148	2 336 769 2 412 674	MW.h 31 151 286 27 955 833	154 922 127 902	30 996 364 27 827 931	1 076 84. 1 081 223
March - Mars	30 788 975 26 470 602 25 213 238 24 154 708	98 234 246 918 475 048 270 916	2 213 893 1 317 609 1 344 836 1 223 757	28 673 316 25 399 911 24 343 450 23 201 867	139 565 142 238 154 660 180 917	28 533 751 25 257 673 24 188 790 23 020 950	813 33 805 156
July - Juillet	24 050 808 25 394 342 25 269 160 27 630 381 29 166 240	211 126 83 184 105 381 136 704 195 461	1 433 278 1 784 630 1 686 330 1 758 548 1 459 455	22 828 656 23 692 896 23 688 211 26 008 537 27 902 246	165 291 175 500 137 006 189 719 190 773	22 663 365 23 517 396 23 551 205 25 818 818 27 711 473	819 17. 842 305 591 30.
December - Décembre Year - Année	33 913 460 335 708 392	75 923 2 098 979	2 620 492 21 592 271	31 368 891 316 215 100	78 155 1 836 648	31 290 736 314 378 452	1 093 98.

TABLE 4. Demand for Electric Energy in Canada

TABLEAU 4. Demande de l'énergie électrique au Canada

1978

Sales - Ventes

	Domestic and farm - Domestique et agriccle	General - Général	Street lighting - Eclairage des rues	Total(1)	Used in own plant - Utilisée sur place	Total demand - Demande totale
			MW.1	h		
1978						
January - Janvier February - Février March - Mars April - Avril May - Mai June - Juin July - Juillet Auqust - Août September - Septembre October - Octobre November - Novembre December - Décembre	7 563 598 8 106 488 7 822 794 7 484 267 6 387 587 5 484 215 4 898 533 4 322 315 4 857 219 5 063 556 5 470 561 6 264 980	13 060 733 13 105 786 12 957 035 12 718 267 11 877 188 12 134 932 11 695 337 11 849 062 12 090 008 12 440 414 12 814 142 13 259 757	182 774 160 236 169 852 156 545 149 405 144 588 149 402 155 524 164 932 170 116 179 441	22 343 153 22 832 209 22 385 467 21 597 446 19 472 183 18 819 636 17 742 091 17 367 797 18 148 444 18 839 378 19 636 310 21 208 062	4 058 063 3 744 699 4 086 296 3 897 853 4 081 674 3 942 405 3 885 015 3 856 486 3 813 409 3 997 361 3 870 341 3 910 510	401 216 576 908 471 763 495 _99 663 857 762 041 627 106 1 224 _83 61 750 836 759 506 651 506 651
Year - Année	73 726 113	150 002 661	1 973 020	240 392 173	47 144 112	7 536 185

⁽¹⁾ Includes distribution by non-respondents. - Comprend l'énergie distribuée par les non-répondants.

TABLE 5. Net Generation, 1974-1978

TABLEAU 5. Energie produite, nette 1974-1978

Canada

	Util	lities	- Se	ervice	s					Indu	ustry -	In	dustrie	es			C	rand	
Hydro		Thermal Thermique		Total			Hydro			Thermal Thermique			Total			T	otal - otal		
172 791 189 364	663 022	65 74	216 671	152 548	238 264	007 035	8 15 57 0	29 23	€ 12 684	24¶ 966	5 5	003 646	942 650	34 29	616 331	183	272 293	623 367	9 4 4 1 - F
17 728 17 930 16 176 16 006 15 152 14 623 15 178 15 302	025 619 714 104 354 549 615 212	9 7 5 5 6 7 6	376 537 246 909 843 218 120 910	811 383 516 950 958 318 219 716	27 27 23 21 20 20 22 22	104 468 423 916 996 841 298 212	836 002 230 054 312 867 834 928	2 2 2 2 2 2 2 2 2	558 683 464 690 606 708 563 548	128 297 145 527 408 709 634 651		611 637 583 606 551 500 531 507	395 676 227 657 988 232 874 581	3 3 3 3 3 3 3	169 320 047 297 158 208 095 056	523 973 372 184 396 941 508 232	30 30 26 25 24 24 25 25	274 788 470 213 154 050 394 269	60. 3" 7" c
	177 54 1 172 79 1 189 36 4 189 54 5 19 56 8 17 72 8 17 930 16 17 6 16 00 6 15 15 2 14 62 3 15 17 8	Hydro 177 541 257 172 791 663 189 364 022 189 545 469 19 568 497 17 728 025 17 930 619 16 176 714 16 006 104 15 152 354 14 623 549 15 178 615 15 302 217 17 044 116	Ther 177 541 257 63 172 791 663 65 189 364 622 74 189 545 469 90 19 568 497 10 17 728 025 9 17 930 619 9 16 176 714 7 16 006 104 7 15 152 354 5 14 623 549 6 15 152 354 5 14 623 645 7 15 302 212 6	Thermai Thermique Thermique 177 541 257 63 168 172 791 663 65 216 189 364 022 74 671 189 545 469 90 258 19 568 497 10 310 17 728 025 9 376 17 930 619 9 537 16 176 714 7 246 16 006 104 5 909 15 152 354 5 843 14 623 549 6 218 15 178 615 7 120 15 302 212 6 910	Thermal Thermique 177 541 257 63 168 254 172 791 663 65 216 152 189 364 022 74 671 548 189 545 469 90 258 764 19 568 497 10 310 163 17 728 025 9 376 811 17 930 619 9 537 383 16 176 714 7 246 516 16 006 104 5 909 950 15 152 354 5 843 958 14 623 549 6 218 318 15 178 615 7 120 219 15 302 212 6 930 716	Thermique Thermique Thermique 177 541 257 63 168 254 240 172 791 663 65 216 152 238 189 364 022 74 671 548 264 189 545 469 90 258 764 279 19 568 497 10 310 163 29 17 728 025 9 376 811 27 17 930 619 9 537 383 27 16 176 714 7 246 516 23 16 006 104 5 909 950 21 15 152 354 5 843 958 20 14 623 549 6 218 318 20 15 178 615 7 120 219 15 302 212 6 910 716 22	Thermal Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Total Total Thermique Total Total Total Thermique Total Total Total Total Total Thermique Total Total Total Thermique Total T	Thermal Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique 177 541 257 63 168 254 240 709 511 172 791 663 65 216 152 238 007 815 189 364 022 74 671 548 264 035 570 189 545 469 90 258 764 279 804 233 19 568 497 10 310 163 29 878 660 17 728 025 9 376 811 27 104 836 17 930 619 9 537 383 27 468 002 16 176 714 7 246 516 23 423 230 16 176 714 7 246 516 23 423 230 16 16 006 104 5 909 950 21 916 054 15 152 354 5 843 958 20 996 312 14 623 549 6 218 318 20 841 867 15 152 354 615 7 120 219 22 298 834 15 302 212 6 910 716 22 212 928	Thermal Thermique Total Hydro Thermique Total Hy Thermique Tota	Thermal Total Hydro Thermique MW.h 177 541 257 63 168 254 240 709 511 32 599 172 791 663 65 216 152 238 007 815 29 612 189 364 022 74 671 548 264 035 570 23 684 89 545 469 90 258 764 279 804 233 30 661 19 568 497 10 310 163 29 878 660 2 844 37 728 025 9 376 811 27 104 836 2 558 17 930 619 9 537 383 27 468 002 2 683 16 176 714 7 246 516 23 423 230 2 464 16 006 104 5 909 950 21 916 054 2 690 15 152 354 5 843 958 20 996 312 2 606 14 623 549 6 218 318 20 841 867 2 708 15 178 615 7 120 219 22 298 834 2 563 15 302 212 6 910 716 22 218 928 2548	Thermal Thermique Thermique Total Hydro Thermique MW.h 177 549 257 63 168 254 240 709 519 32 599 667 172 791 663 65 216 152 238 007 815 29 612 241 189 364 022 74 671 548 264 035 570 23 684 966 189 545 469 90 258 764 279 804 233 30 661 102 19 568 497 10 310 163 29 878 660 2 844 355 17 728 025 9 376 811 27 104 836 2 558 128 17 930 619 9 537 383 27 468 002 2 683 297 16 176 714 7 246 516 23 423 230 2 464 145 16 006 104 5 909 950 21 916 054 2 690 527 15 152 354 5 843 958 20 996 312 2 606 408 14 623 549 6 218 318 20 841 867 2 708 709 15 178 615 7 120 219 22 298 834 2 563 634 15 302 212 6 930 716 622 121 928 25 48 651	Thermal Thermique Thermique Total Total Thermique Thermi	Thermal Thermique Thermiqu	Thermal Thermique Thermiqu	Thermal Thermique Thermiqu	Thermal Thermique Total Thermique MW.h Thermique Total Thermique MW.h Thermique MW.h Thermique MW.h Thermique MW.h Thermique Thermique MW.h Thermique MW.h Thermique Thermique MW.h Thermique MW.h Thermique MW.h Thermique Thermique Total Thermique MW.h Thermique Total Thermique Ther	Thermal Thermique Total Thermique Th	Thermal Thermique Total Thermique Th	Thermal Thermique Thermique Total Thermique Thermique Thermique Thermique Thermique Thermique Thermique Thermique Thermique Total Thermique Thermique Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Total Total Thermique Total Total Total Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Total Total Total Thermique Total Thermique Total Thermique Total Total Total Total Total Total Total Total Total Thermique Total Thermique Total Total Total Total Total Thermique Total

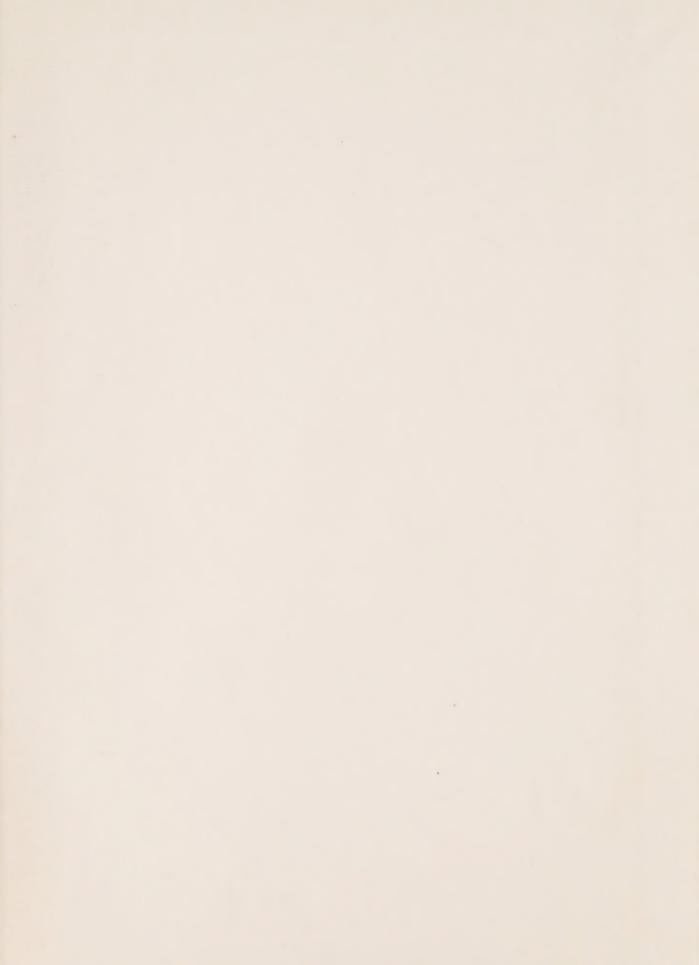














Government Publications

